GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

0A	P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
B	PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(RED CAVE) FIELDS, RULE 28 ALLOWABLE UNTIL 5-1-87.
C	WELL ALLOWED TO CYCLE GAS UNDER SPECIAL ORDER.
0I	INJECTION WELL.
L	ALLOWABLE RESTRICTED AT OPERATORS REQUEST. FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS. UNDERAGE WILL NOT CARRY FORWARD.
N	SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY ADMINISTRATIVE ACTION (NO HEARING). EFFECTIVE 2-1-1994 SPECIAL ALLOWABLES WILL BE GRANTED IN ACCORDANCE WITH SWR 31 (K)(1) AND (K)(2).
R	REVISED ALLOWABLE ASSIGNED WHEN REPORTED PRODUCTION EXCEEDS THE LIMITED (#, @, L) ALLOWABLE BUT IS LESS THAN THE TOP PRORATED ALLOWABLE.
S	SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY COMMISSION ACTION (HEARING).
T	25% POTENTIAL PRORATED ALLOWABLE IN PANHANDLE, WEST FIELD UNTIL 5-1-87.
U	FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS, UNDERAGE WILL CARRY FORWARD.
0W	ALLOWABLE WITHHELD PENDING RECEIPT OF NECESSARY ROUTINE FORMS.
X	ALLOWABLE ASSIGNED IN FIELDS WITH SUSPENDED ALLOCATION FORMULA (100% AOF).
0Z	WELLS NOT ELIGIBLE FOR AN ALLOWABLE.
@	ALLOWABLE ADJUSTED ON THE BASIS OF PAST PRODUCTION.
#	ALLOWABLE RESTRICTED TO 100% OF THE DELIVERABILITY 011195 (FORM G-10). EFFECTIVE 7-1-92, ALLOWABLE SET AT CAPABILITY TIMES CALENDAR DAYS.
0*	WELLS PERMITTED TO PRODUCE UP TO TWICE THEIR AVERAGE DAILY ALLOWABLE FOR THE PRECEEDING SIX MONTHS. HOWEVER WELLS ALLOWABLE IS STILL ZERO. THE PURPOSE OF THIS ALLOWABLE IS NOT TO RESTRICT PRODUCTION BUT TO REDUCE THE FIELD UNDERPRODUCTION AND THEREFORE BRING THE FIELD INTO BALANCE. NOT IN EFFECT AFTER 7-1-92.
0$	TEMPORARILY ABANDONED WELL WITH 14B2 EXCEPTION OR INACTIVE SIDE OF MULTIPLE COMPLETION.

GAS DISPOSITION CODES

1 LEASE OR FIELD FUEL USE
2 TRANSMISSION LINE
3 PROCESSING PLANT
4 VENTED OR FLARED
5 GAS LIFT
6 REPRESSURE AND PRESSURE MAINTENANCE
7 CARBON BLACK
8 UNDERGROUND STORAGE
9 WELL SEPARATION EXTRACTION LOSS

CONDENSATE DISPOSITION CODES

0 PIPELINE
1 TRUCK
2 TANK CAR OR BARGE
3 TANK CLEANING NET CONDENSATE
4 CIRCULATING OIL
5 LOST OR STOLEN
6 SEDIMENTATION
7 OTHER
8 SKIM LIQUID HYDROCARBONS

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

* INDICATES CHANGED ALLOWABLE OR CORRECTED FORM P-2 FILED FOR MONTH.
// DISPLAYED IN LEFTMOST COLUMN //

EOM: IF LEDGER SHOWS NO RPT, EOM BALANCE IS CARRIED FORWARD FROM LAST PR FILED.

C - Y (YES) OR N (NO) INDICATES WHETHER OR
M NOT THE RRCID IS PERMITTED TO COMMINGLE LIQUIDS.

WILDCAT 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
APACHE CORPORATION 027200
VANDY 82 WELL #: 1 RRCID -> 253237 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3563 - 3995

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

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

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

BEESON ENERGY, INC. 061799
REDD STATE WELL #: 1 RRCID -> 232716 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 15886 PERF.14434 - 15148

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

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211602 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12776 - 12788

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

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

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

CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 1613 RRCID -> 211560 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1411 - 1516

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE

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

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

CHARIS ENERGY, INC. 146369
HYDE WELL #: 1 RRCID -> 251750 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 4655 PERF. N/A

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

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
MSP WELL #: 107 RRCID -> 261933 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 102 RRCID -> 261934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

MSP WELL #: 116 RRCID -> 264198 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

MSP WELL #: 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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

MSP WELL #: 158 RRCID -> 264583 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

MSP WELL #: 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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

MSP WELL #: 179 RRCID -> 264626 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

MSP WELL #: 193 RRCID -> 264657 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

MSP WELL #: 219 RRCID -> 265230 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

MSP WELL #: 223 RRCID -> 265262 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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-

D. O. G. OPERATING, LLC 196844
LOWE-DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 243070 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 14516 PERF.13652 - 13682

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

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

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

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

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-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8025 RRCID -> 226651 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4333 - 4716

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

BRISCOE (5140) WELL #: 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-

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-

FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 279475 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970

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-

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

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

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

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

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

VELESKY WELL #: 2 RRCID -> 256044 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 1144 PERF. N/A

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

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

04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264125 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8021 PERF.13857 - 13860

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

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

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

XTO ENERGY INC. 945936
J. HENDERSON ET AL GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 174590 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 14080 PERF. N/A

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

A.W.P. (OLMOS) 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY 038889
BRACKEN RANCH WELL #: 37 RRCID -> 134016 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9430 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	118	1	621	2	Y	31	9	1			25
							34	9									
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	256	1	651	2	Y	21	22	1			24
							23	9									
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	144	1	726	2	Y	3	12	1			15
							3	9									
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	124	1	614	2	Y	5	5	1			15
							6	9									
08	930	N	212	-0-	-718	-0-	34	1	169	2	Y	8	10	1			13
							9	9									
09	870	N	585	-0-	-285	-0-	105	1	474	2	Y	5	5	1			13
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	576	1	3034	2	Y	315	384	1			118
							347	9									
05	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	1286	1	3268	2	Y	368	318	1			168
							405	9									
06	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	619	1	3119	2	Y	350	330	1			188
							385	9									
07	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	679	1	3371	2	Y	327	339	1			176
							360	9									
08	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	584	1	2882	2	Y	269	321	1			124
							296	9									
*09	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	743	1	3370	2	Y	324	342	1			106
							356	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	44	1	234	2	Y	13	5	1			10
							14	9									
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	71	1	182	2	Y	1	5	1			6
							1	9									
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	29	1	149	2	Y	-0-	1	1			5
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	16	1	77	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
08	248	N	49	-0-	-199	-0-	8	1	39	2	Y	2					5
							2	9									
*09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	40	1	180	2	Y	1	4	1			2
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	230	1	1213	2	Y	21	16	1			32
							23	9									
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	519	1	1319	2	Y	21	24	1			29
							23	9									
06	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	301	1	1519	2	Y	60	59	1			30
							66	9									
07	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	333	1	1652	2	Y	28	32	1			26
							31	9									
08	1860	X	1739	-0-	-121	-0-	288	1	1421	2	Y	27	29	1			24
							30	9									
09	1890	X	1764	-0-	-126	-0-	314	1	1425	2	Y	23	30	1			17
							25	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	390	N	337	-0-	-53	-0-	53	1	278	2	Y	5	2	1			4
							6	9									
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	112	1	285	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	57	1	287	2	Y	-0-					5
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	65	1	325	2	Y	8	7	1			6
							9	9									
08	403	N	358	-0-	-45	-0-	60	1	298	2	Y	-0-					6
*09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	75	1	342	2	Y	-0-	4	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	172	1	906	2	Y	33	11	1			30
							36	9									
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	300	1	762	2	Y	23	26	1			27
							25	9									
06	1050	N	893	-0-	-157	-0-	148	1	744	2	Y	1	15	1			13
							1	9									
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	137	1	682	2	Y	5	5	1			13
							6	9									
08	1085	N	685	-0-	-400	-0-	114	1	560	2	Y	10	10	1			13
							11	9									
09	900	N	690	-0-	-210	-0-	123	1	557	2	Y	9	6	1			16
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	124	1	653	2	Y	17	10	1			19
							19	9									
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	271	1	688	2	Y	12	14	1			17
							13	9									
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	112	1	565	2	Y	17	22	1			12
							19	9									
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	118	1	584	2	Y	10	12	1			10
							11	9									
08	961	N	627	-0-	-334	-0-	104	1	516	2	Y	6	9	1			7
							7	9									
*09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	143	1	648	2	Y	10	11	1			6
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	2996	-0-	-454	-0-	2728	3	268	9	N	244	180	1			251
05	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	10857	3	859	9	N	781					1032
06	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	2984	3	862	9	N	784					1816
07	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			N	-0-	188	1			1628
*08	3100	X	2305	-0-	-795	-0-	2305	3			N	-0-					1628
09	4560	X	2721	-0-	-1839	-0-	2721	3			N	-0-					1628

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	4170	X	3718	-0-	-452	-0-	3199	3	31	4	N	444	4	0	344	1	589
							488	9									
05	4309	X	4012	-0-	-297	-0-	3569	3	289	4	N	140	4	0			725
							154	9									
06	5370	X	4105	-0-	-1265	-0-	3674	3	16	4	N	377	3	0			1099
							415	9									
07	5549	X	3239	-0-	-2310	-0-	3221	3	16	4	N	2	2	0	183	1	916
							2	9									
*08	4588	X	3713	-0-	-875	-0-	192	1	3093	3	N	362	362	1			916
							30	4	398	9							
09	4110	X	2239	-0-	-1871	-0-	132	1	2061	3	N	-0-					916
							46	4									

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

04	4140	X	444	-0-	-3696	-0-	376	3	5	4	N	57					184
							63	9									
05	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	7136	3	25	4	N	7	7	0			184
							8	9									
06	4140	X	3550	-0-	-590	-0-	3498	3	19	4	N	30	2	0			212
							33	9									
07	3410	X	3093	-0-	-317	-0-	2904	3	12	4	N	161	2	0	187	1	184
							177	9									
*08	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	121	1	1926	3	N	187	187	1			184
							25	4	206	9							
09	4710	X	1974	-0-	-2736	-0-	119	1	1813	3	N	-0-					184
							42	4									

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

04	3660	X	3136	-0-	-524	-0-	3134	3	2	9	N	2	2	0			259
05	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5455	3	1	4	N	4	4	0			259
							4	9									
06	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3615	3	1	4	N	152	2	0			409
							167	9									
07	3720	X	2872	-0-	-848	-0-	2871	3	1	9	N	1	1	0			409
*08	3255	X	2697	-0-	-558	-0-	172	1	2525	3	N	-0-					409
09	5280	X	1042	-0-	-4238	-0-	65	1	977	3	N	-0-					409

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

04	2160	X	1445	-0-	-715	-0-	88	1	1348	2	Y	8	19	1			20
							9	9									
05	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	111	1	1678	2	Y	2					22
							2	9									
06	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	118	1	2195	2	Y	2	14	1			10
							2	9									
07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	131	1	1878	2	Y	3	10	1			3
							3	9									
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	96	1	1714	2	Y	2					5
							2	9									
*09	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	158	1	2695	2	Y	1	5	1			1
							1	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	510	N	372	-0-	-138	-0-	21	1	348	2	Y	3	6	1			6
							3	9									
05	651	N	570	-0-	-81	-0-	32	1	537	2	Y	1					7
							1	9									
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	26	1	490	2	Y	-0-	4	1			3
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	47	1	670	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	558	N	359	-0-	-199	-0-	18	1	341	2	Y	-0-					1
*09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	31	1	540	2	Y	-0-	1	1			-0-

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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	23	1	388	2	Y	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	37	1	682	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	70	-0-	-85	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	14	-0-	-389	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	24	-0-	-666	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	85	1	1444	2	Y	8	12	1			12
							9	9									
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	80	1	1349	2	Y	1					13
							1	9									
06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-	8	1			5
07	1581	N	1399	-0-	-182	-0-	91	1	1307	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
08	1426	N	1078	-0-	-348	-0-	54	1	1022	2	Y	2					3
							2	9									
*09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	60	1	1041	2	Y	-0-	2	1			1

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	N	302	-0-	-58	-0-	17	1	285	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	281	-0-	-215	-0-	16	1	265	2	Y	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	19	1	359	2	Y	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	26	1	367	2	Y	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	2	Y	-0-					-0-
*09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	25	1	435	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	17	1	294	2	Y	6	13	1			13
							7	9									
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	322	2	Y	6					19
							7	9									
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	34	1	621	2	Y	15	20	1			14
							17	9									
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	35	1	499	2	Y	19	26	1			7
							21	9									
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	27	1	514	2	Y	40					47
							44	9									
09	660	N	508	-0-	-152	-0-	27	1	471	2	Y	9	44	1			12
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7890	X	1095	-0-	-6795	-0-	60	1	1022	2	Y	12	85	1			91
							13	9									
05	8153	X	2823	-0-	-5330	-0-	156	1	2635	2	Y	29					120
							32	9									
06	7890	X	4068	-0-	-3822	-0-	205	1	3801	2	Y	56	102	1			74
							62	9									
07	4030	X	3285	-0-	-745	-0-	210	1	3014	2	Y	55	102	1			27
							61	9									
08	4030	X	2416	-0-	-1614	-0-	118	1	2235	2	Y	57					84
							63	9									
09	3900	X	3078	-0-	-822	-0-	164	1	2858	2	Y	51	105	1			30
							56	9									

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

04	1260	N	1035	-0-	-225	-0-	57	1	961	2	Y	15	32	1			32
							17	9									
05	1333	N	747	-0-	-586	-0-	41	1	692	2	Y	13					45
							14	9									
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	65	1	1196	2	Y	15	35	1			25
							17	9									
07	1085	N	370	-0-	-715	-0-	24	1	337	2	Y	8	26	1			7
							9	9									
08	744	N	289	-0-	-455	-0-	14	1	267	2	Y	7					14
							8	9									
*09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	78	1	1366	2	Y	21	27	1			8
							23	9									

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	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-

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

04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	16	1	181	2	Y	10	6	1			7
							11	9									
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	157	2	Y	9	13	1			3
							10	9									
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
08	217	N	86	-0-	-131	-0-	6	1	77	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	182	-0-	-58	-0-	15	1	165	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	310	N	224	-0-	-86	-0-	18	1	205	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	19	1	222	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	28	1	339	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	217	N	170	-0-	-47	-0-	13	1	156	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	24	1	342	2	Y	2	2	1			1
							2	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	570	N	152	-0-	-418	-0-	12	1	134	2	Y	5	6	1			6
							6	9									
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	13	1	145	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	14	1	161	2	Y	3	7	1			1
							3	9									
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	214	2	Y	12	10	1			3
							13	9									
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	27	1	322	2	Y	10	6	1			7
							11	9									
*09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	Y	9	9	1			7
							10	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	6667					Y	-0-					-0-
05	6667	X	-0-	-0-	-6667	-0-					Y	-0-					-0-
06	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		149	-0-	149	159	9	1	140	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		286	-0-	286	445	19	1	267	2	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	T. A.		1	-0-	1	3	1	2			Y	-0-					-0-
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-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.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	209	2	Y	14	11	1			10
							15	9									
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	23	1	373	2	Y	10	9	1			11
							11	9									
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	8	16	1			3
							9	9									
07	248	N	28	-0-	-220	-0-	2	1	25	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	403	N	361	-0-	-42	-0-	20	1	331	2	Y	9	5	1			5
							10	9									
*09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	17	1	239	2	Y	6	7	1			4
							7	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	273	2	Y	2					27
							2	9									
05	372	N	295	-0-	-77	-0-	16	1	277	2	Y	2					29
							2	9									
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	17	1	506	2	Y	5	19	1			15
							6	9									
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	22	1	338	2	Y	1					16
							1	9									
08	310	N	236	-0-	-74	-0-	13	1	221	2	Y	2					18
							2	9									
09	540	N	419	-0-	-121	-0-	17	1	400	2	Y	2	10	1			10
							2	9									

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

04	570	N	39	-0-	-531	-0-	2	1	34	2	Y	3					48
							3	9									
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	359	2	Y	1					49
							1	9									
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	28	1			21
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	21	1	335	2	Y	2					23
							2	9									
08	372	N	177	-0-	-195	-0-	10	1	164	2	Y	3					26
							3	9									
*09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	Y	9	21	1			14
							10	9									

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

04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	60	1	799	2	Y	25	18	1			18
							28	9									
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	73	1	1180	2	Y	23	18	1			23
							25	9									
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	40	1	739	2	Y	18	34	1			7
							20	9									
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	71	1	1108	2	Y	15	16	1			6
							17	9									
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	44	1	717	2	Y	10	7	1			9
							11	9									
*09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	53	1	746	2	Y	13	14	1			8
							14	9									

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

04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	7					33
							8	9									
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	2					35
							2	9									
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	16	1	471	2	Y	2	21	1			16
							2	9									
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	183	2	Y	2					18
							2	9									
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	1					19
							1	9									
09	300	N	114	-0-	-186	-0-	5	1	107	2	Y	2	11	1			10
							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	300	N	248	-0-	-52	-0-	20	1	226	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	434	N	395	-0-	-39	-0-	32	1	359	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	29	1	332	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	44	1	535	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	403	N	285	-0-	-118	-0-	22	1	261	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	25	1	352	2	Y	1	2	1			1
							1	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	T. A.		54	-0-	54	129	5	1	49	2	Y	-0-					-0-
05	188	X	59	-0-	-129	-0-	6	1	49	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	2	Y	-0-	1	1			1
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	6	1	47	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	Y	6	2	1			4
							7	9									

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

04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	50	1	453	2	Y	72	54	1			127
							79	9									
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	116	1	891	2	Y	83	141	1			69
							91	9									
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	119	1	771	2	Y	59	85	1			43
							65	9									
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	83	1	666	2	Y	97	50	1			90
							107	9									
08	1085	N	581	-0-	-504	-0-	52	1	472	2	Y	52	102	1			40
							57	9									
09	960	N	493	-0-	-467	-0-	29	1	366	2	Y	89	48	1			81
							98	9									

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270 N	196	-0-	-74	-0-	15	1	170	2	Y	10	7	1			7
						11	9									
05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	2	Y	-0-	3	1			4
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	236	2	Y	2	5	1			1
						2	9									
07	296 N	296	-0-	-0-	-0-	22	1	274	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	186 N	153	-0-	-33	-0-	12	1	141	2	Y	-0-					-0-
*09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	28	1	390	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	18	1	203	2	Y	12	13	1			13
						13	9									
05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	27	1	300	2	Y	22	16	1			19
						24	9									
06	540 N	193	-0-	-347	-0-	14	1	158	2	Y	19	31	1			7
						21	9									
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	20	1	246	2	Y	10	12	1			5
						11	9									
08	341 N	207	-0-	-134	-0-	15	1	185	2	Y	6	4	1			7
						7	9									
*09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	25	1	355	2	Y	7	9	1			5
						8	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60 N	31	-0-	-29	-0-	3	1	28	2	Y	-0-	1	1			1
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	6	3	1			4
						7	9									
06	120 N	74	-0-	-46	-0-	6	1	66	2	Y	2	5	1			1
						2	9									
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	121	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					1
*09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	Y	2	2	1			1
						2	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510 N	292	-0-	-218	-0-	29	1	263	2	Y	-0-					-0-
05	527 N	264	-0-	-263	-0-	30	1	234	2	Y	-0-					-0-
06	660 N	237	-0-	-423	-0-	32	1	205	2	Y	-0-					-0-
07	310 N	282	-0-	-28	-0-	31	1	251	2	Y	-0-					-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	28	1	258	2	Y	-0-					-0-
*09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	41	1	515	2	Y	1					1
						1	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	60	-0-	60	60	2	1	58	2	Y	-0-	1	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
WR "A" WELL #: 11 RRCID -> 161441 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10543 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	20	1	178	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	23	1	175	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	20	1	132	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	30	1	238	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
08	186	N	115	-0-	-71	-0-	11	1	103	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	1	1	1			1

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

04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	302	2	Y	1					4
							1	9									
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	Y	1					5
							1	9									
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	15	1	440	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	19	1	294	2	Y	1					4
							1	9									
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	15	1	258	2	Y	-0-					4
09	450	N	409	-0-	-41	-0-	17	1	392	2	Y	-0-	2	1			2

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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	90	N	71	-0-	-19	-0-	6	1	63	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
05	341	N	134	-0-	-207	-0-	10	1	118	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	21	1	246	2	Y	15	15	1			5
							17	9									
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	185	2	Y	7	9	1			3
							8	9									
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	203	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
*09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	25	1	351	2	Y	10	10	1			5
							11	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR WELL #: 2 RRCID -> 161675 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10738 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	3	1	33	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	5	1	57	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	209	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	421	-0-	-239	-0-	29	1	381	2	Y	10	9	1			9
							11	9									
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	29	1	469	2	Y	9	8	1			10
							10	9									
06	480	N	392	-0-	-88	-0-	20	1	366	2	Y	5	13	1			2
							6	9									
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	52	1	819	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	29	1	469	2	Y	6	4	1			5
							7	9									
*09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	34	1	482	2	Y	8	8	1			5
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	111	2	Y	3	9	1			16
							3	9									
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	75	2	Y	3	10	1			9
							3	9									
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	24	1	286	2	Y	29	15	1			23
							32	9									
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	190	2	Y	12					35
							13	9									
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	126	2	Y	16	26	1			25
							18	9									
09	330	N	218	-0-	-112	-0-	17	1	188	2	Y	12	17	1			20
							13	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	28	1	368	2	Y	12	12	1			12
							13	9									
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	32	1	518	2	Y	1	6	1			7
							1	9									
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	373	2	Y	2	8	1			1
							2	9									
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	42	1	660	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	32	1	527	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	38	1	537	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
WR "K" WELL #: 5 RRCID -> 162048 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF.10523 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	83	2	Y	10	14	1			23
							11	9									
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	4	1	66	2	Y	3	14	1			12
							3	9									
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	18	1	215	2	Y	10	13	1			9
							11	9									
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	19	1	211	2	Y	10					19
							11	9									
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	Y	8	14	1			13
							9	9									
09	240	N	194	-0-	-46	-0-	15	1	172	2	Y	6	9	1			10
							7	9									

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

04	1080	N	938	-0-	-142	-0-	57	1	761	2	Y	109	96	1			96
							120	9									
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	63	1	1013	2	Y	111	92	1			115
							122	9									
06	1080	N	708	-0-	-372	-0-	33	1	613	2	Y	56	145	1			26
							62	9									
07	961	N	860	-0-	-101	-0-	48	1	755	2	Y	52	57	1			21
							57	9									
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	67	1	1100	2	Y	94	52	1			63
							103	9									
*09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	91	1	1280	2	Y	114	115	1			62
							125	9									

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

04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	37	1	403	2	Y	50	31	1			31
							55	9									
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	69	1	771	2	Y	71	45	1			57
							78	9									
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	54	1	622	2	Y	94	120	1			31
							103	9									
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	59	1	717	2	Y	61	68	1			24
							67	9									
08	930	N	504	-0-	-426	-0-	34	1	418	2	Y	47	30	1			41
							52	9									
09	780	N	672	-0-	-108	-0-	40	1	568	2	Y	58	63	1			36
							64	9									

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	31	1	571	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	T. A.		320	-0-	320	320	19	1	298	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	320					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	320					Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	52	-0-	-98	-0-	3	1	42	2	Y	6	10	1			10
							7	9									
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	154	2	Y	17	12	1			15
							19	9									
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	7	1	132	2	Y	18	27	1			6
							20	9									
07	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	10	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	1			2
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	1	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	22	1	241	2	Y	8	6	1			6
							9	9									
05	310	N	242	-0-	-68	-0-	19	1	217	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	25	1	291	2	Y	10	13	1			3
							11	9									
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	22	1	269	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	16	1	193	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	330	N	318	-0-	-12	-0-	21	1	290	2	Y	6	6	1			3
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	Y	5	9	1			15
							6	9									
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	2	9	1			8
							2	9									
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	158	2	Y	2	7	1			3
							2	9									
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	14	1	152	2	Y	3					6
							3	9									
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	9	1	120	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	12	1	138	2	Y	3	4	1			5
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	89	-0-	-331	-0-	8	1	74	2	Y	6	14	1			24
							7	9									
05	248	N	39	-0-	-209	-0-	2	1	31	2	Y	5	15	1			14
							6	9									
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	12	15	1			11
							13	9									
07	93	N	41	-0-	-52	-0-	3	1	34	2	Y	4					15
							4	9									
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	14	2	Y	4	11	1			8
							4	9									
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	4	2	1	9	Y	1	5	1			4

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	270	N	248	-0-	-22	-0-	17	1	228	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	26	1	417	2	Y	8	5	1			6
							9	9									
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	28	1	521	2	Y	10	13	1			3
							11	9									
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	33	1	513	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
08	465	N	121	-0-	-344	-0-	7	1	112	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
*09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	79	1	1107	2	Y	5	5	1			3
							6	9									

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 15 RRCID -> 162928 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10612 - 10624

04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	Y	4	4	1			9
							4	9									
05	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	2			Y	-0-	7	1			2
06	150	N	65	-0-	-85	-0-	8	1	54	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	92	2	Y	6	3	1			5
							7	9									
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
*09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	Y	4	2	1			4
							4	9									

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

04	1710	N	1515	-0-	-195	-0-	123	1	1359	2	Y	30	26	1			26
							33	9									
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	157	1	1760	2	Y	31	25	1			32
							34	9									
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	149	1	1705	2	Y	37	56	1			13
							41	9									
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	128	1	1560	2	Y	25	28	1			10
							28	9									
08	1953	N	1412	-0-	-541	-0-	106	1	1285	2	Y	19	12	1			17
							21	9									
09	1890	N	1520	-0-	-370	-0-	99	1	1397	2	Y	22	25	1			14
							24	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	750	X	590	-0-	-160	-0-	108	1	473	2	Y	8					27
							9	9									
05	775	X	543	-0-	-232	-0-	106	1	430	2	Y	6					33
							7	9									
06	750	X	695	-0-	-55	-0-	216	1	479	2	Y	-0-					33
07	620	N	617	-0-	-3	-0-	215	1	402	2	Y	-0-					33
08	558	N	291	-0-	-267	-0-	110	1	180	2	Y	1					34
							1	9									
*09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	221	1	644	2	Y	1					35
							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	600	X	3	-0-	-597	-0-	3	2			Y	-0-					8
05	713	X	395	-0-	-318	-0-	22	1	372	2	Y	1					9
							1	9									
06	690	X	383	-0-	-307	-0-	12	1	369	2	Y	2	6	1			5
							2	9									
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	37	1	583	2	Y	-0-					5
08	403	N	104	-0-	-299	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					5
09	390	N	1	-0-	-389	-0-	1	2			Y	-0-	2	1			3

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	330	N	113	-0-	-217	-0-	6	1	98	2	Y	8					40
							9	9									
05	372	N	309	-0-	-63	-0-	17	1	290	2	Y	2					42
							2	9									
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	12	1	366	2	Y	2	25	1			19
							2	9									
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	29	1	454	2	Y	2					21
							2	9									
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	17	1	279	2	Y	1					22
							1	9									
*09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	22	1	528	2	Y	3	13	1			12
							3	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-

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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	Y	1					7
							1	9									
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					7
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	Y	-0-	4	1			3
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					3
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					3
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	1			2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "H" WELL #: 9 RRCID -> 164934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF.10852 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	12	1	222	2	Y	-0-					1
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	24	1	400	2	Y	1					2
							1	9									
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	15	1	467	2	Y	-0-	1	1			1
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	396	2	Y	-0-					1
08	434	N	317	-0-	-117	-0-	18	1	299	2	Y	-0-					1
*09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	24	1	577	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					1
05	372	N	247	-0-	-125	-0-	14	1	233	2	Y	-0-					1
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	12	1	358	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	372	X	336	-0-	-36	-0-	20	1	315	2	Y	1					1
							1	9									
08	279	X	214	-0-	-65	-0-	12	1	202	2	Y	-0-					1
09	360	X	235	-0-	-125	-0-	10	1	225	2	Y	-0-	1	1			-0-

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

04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	41	1	448	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	45	1	508	2	Y	10	7	1			8
							11	9									
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	42	1	476	2	Y	6	12	1			2
							7	9									
07	527	N	506	-0-	-21	-0-	38	1	461	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
08	558	N	279	-0-	-279	-0-	21	1	255	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	540	N	427	-0-	-113	-0-	28	1	397	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

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

04	540	X	14	-0-	-526	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					5
05	527	X	472	-0-	-55	-0-	27	1	445	2	Y	-0-					5
06	502	X	502	-0-	-0-	-0-	16	1	484	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
07	794	X	794	-0-	-0-	-0-	48	1	745	2	Y	1					4
							1	9									
08	478	X	478	-0-	-0-	-0-	27	1	451	2	Y	-0-					4
*09	541	X	541	-0-	-0-	-0-	22	1	518	2	Y	1	3	1			2
							1	9									

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	691	N	691	-0-	-0-	-0-	38	1	647	2	Y	5					7
							6	9									
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	264	2	Y	1					8
							1	9									
06	600	N	134	-0-	-466	-0-	8	1	124	2	Y	2	6	1			4
							2	9									
07	713	X	654	-0-	-59	-0-	41	1	610	2	Y	3					7
							3	9									
08	713	X	533	-0-	-180	-0-	27	1	505	2	Y	1					8
							1	9									
09	690	X	346	-0-	-344	-0-	18	1	327	2	Y	1	5	1			4
							1	9									

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

04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					6
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	24	1	407	2	Y	3					9
							3	9									
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	8	1	249	2	Y	3	7	1			5
							3	9									
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	Y	3					8
							3	9									
08	434	N	177	-0-	-257	-0-	10	1	164	2	Y	3					11
							3	9									
*09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	14	1	333	2	Y	4	10	1			5
							4	9									

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

04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	37	1	918	2	Y	-0-					77
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	59	1	921	2	Y	-0-					77
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	39	1	613	2	Y	-0-					77
07	930	N	814	-0-	-116	-0-	47	1	767	2	Y	-0-					77
08	930	N	270	-0-	-660	-0-	11	1	259	2	Y	-0-					77
09	660	N	95	-0-	-565	-0-	9	1	86	2	Y	-0-					77

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

04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	31	1	773	2	Y	-0-					2
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	50	1	788	2	Y	-0-					2
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	44	1	694	2	Y	-0-					2
07	837	N	46	-0-	-791	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					2
08	837	N	526	-0-	-311	-0-	21	1	505	2	Y	-0-					2
09	750	N	298	-0-	-452	-0-	27	1	271	2	Y	-0-					2

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

04	510	N	470	-0-	-40	-0-	87	1	383	2	Y	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	108	1	440	2	Y	3					3
							3	9									
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	160	1	355	2	Y	-0-					3
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	189	1	352	2	Y	-0-					3
08	558	N	421	-0-	-137	-0-	159	1	261	2	Y	1					4
							1	9									
*09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	136	1	394	2	Y	-0-					4

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	32	1	794	2	Y	-0-					5
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	35	1	548	2	Y	-0-					5
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	27	1	428	2	Y	-0-					5
07	868	N	781	-0-	-87	-0-	45	1	736	2	Y	-0-					5
08	589	N	400	-0-	-189	-0-	16	1	384	2	Y	-0-					5
09	450	N	271	-0-	-179	-0-	25	1	246	2	Y	-0-					5

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

04	1620	X	520	-0-	-1100	-0-	20	1	500	2	Y	-0-					2
05	1674	X	497	-0-	-1177	-0-	30	1	467	2	Y	-0-					2
06	1620	X	301	-0-	-1319	-0-	18	1	283	2	Y	-0-					2
07	527	N	456	-0-	-71	-0-	26	1	430	2	Y	-0-					2
08	496	N	203	-0-	-293	-0-	8	1	195	2	Y	-0-					2
*09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	136	1	1347	2	Y	-0-					2

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

04	360	N	230	-0-	-130	-0-	12	1	217	2	Y	1					6
							1	9									
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	226	2	Y	1					7
							1	9									
06	360	N	233	-0-	-127	-0-	7	1	224	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
07	620	X	234	-0-	-386	-0-	14	1	218	2	Y	2					6
							2	9									
08	620	X	161	-0-	-459	-0-	9	1	151	2	Y	1					7
							1	9									
09	240	X	220	-0-	-20	-0-	9	1	208	2	Y	3	6	1			4
							3	9									

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

04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	176	1	769	2	Y	-0-					7
05	868	N	853	-0-	-15	-0-	164	1	668	2	Y	19					26
							21	9									
06	810	N	595	-0-	-215	-0-	184	1	411	2	Y	-0-					26
07	992	N	695	-0-	-297	-0-	242	1	452	2	Y	1					27
							1	9									
08	868	N	655	-0-	-213	-0-	247	1	406	2	Y	2					29
							2	9									
*09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	199	1	578	2	Y	2					31
							2	9									

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

04	510	N	304	-0-	-206	-0-	16	1	286	2	Y	2					12
							2	9									
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	24	1	403	2	Y	4					16
							4	9									
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	9	1	265	2	Y	5	12	1			9
							6	9									
07	310	N	200	-0-	-110	-0-	12	1	186	2	Y	2					11
							2	9									
08	434	N	316	-0-	-118	-0-	18	1	297	2	Y	1					12
							1	9									
*09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	273	2	Y	1	7	1			6
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. //CONT.// 223295
SWR "B" WELL #: 16 RRCID -> 211769 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10606 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	57	1	760	2	Y	27	24	1			24
							30	9									
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	38	1	619	2	Y	25	22	1			27
							28	9									
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	55	1	1018	2	Y	25	43	1			9
							28	9									
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	80	1	1247	2	Y	18	20	1			7
							20	9									
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	39	1	643	2	Y	12	8	1			11
							13	9									
09	570	N	254	-0-	-316	-0-	17	1	233	2	Y	4	9	1			6
							4	9									

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

04	930	X	585	-0-	-345	-0-	109	1	476	2	Y	-0-					-0-
05	961	X	493	-0-	-468	-0-	97	1	396	2	Y	-0-					-0-
06	930	X	702	-0-	-228	-0-	218	1	484	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	532	-0-	-88	-0-	186	1	346	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	258	-0-	-238	-0-	97	1	161	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	581	-0-	-109	-0-	149	1	432	2	Y	-0-					-0-

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

04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	69	1	1221	2	Y	16					53
							18	9									
05	124	N	78	-0-	-46	-0-	4	1	68	2	Y	5					58
							6	9									
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	19	1	577	2	Y	10	39	1			29
							11	9									
07	620	N	447	-0-	-173	-0-	26	1	413	2	Y	7					36
							8	9									
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	302	2	Y	2					38
							2	9									
09	600	N	476	-0-	-124	-0-	19	1	450	2	Y	6	24	1			20
							7	9									

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

04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	52	1	1320	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	135	1	2128	2	N	-0-					-0-
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	109	1	1715	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	66	-0-	-1360	-0-	4	1	62	2	N	-0-					-0-
08	2263	N	1066	-0-	-1197	-0-	42	1	1024	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	359	-0-	-1471	-0-	33	1	326	2	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	2	2	1			3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			4
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	6	5	1			5
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	5	2	6	9	Y	5					10
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	Y	8	8	1			10
							9	9									
*09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	Y	6	7	1			9
							7	9									

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	840	X	72	-0-	-768	-0-	3	1	62	3	Y	6	11	1			5
							7	9									
05	1240	X	36	-0-	-1204	-0-	1	1	31	3	Y	4	6	1			3
							4	9									
06	1200	X	111	-0-	-1089	-0-	10	1	90	3	Y	10	7	1			6
							11	9									
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	58	3	6	9	Y	5	7	1			4
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
09	120	N	15	-0-	-105	-0-	1	1	12	3	Y	2	4	1			2
							2	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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	16	1	392	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	13	1	475	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	63	1	544	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
07	434	N	337	-0-	-97	-0-	2	1	332	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
08	465	N	403	-0-	-62	-0-	8	1	387	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
*09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	38	1	571	3	Y	7	5	1			5
							8	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	90	N	57	-0-	-33	-0-	2	1	53	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	91	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	1	1	95	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	2	1	74	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	X	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	7	X	-0-	-0-	-7	-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	270	N	131	-0-	-139	-0-	5 4	1 9	122	3	Y	4	4	1			3
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	12 3	1 9	427	3	Y	3	4	1			2
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	54 3	1 9	461	3	Y	3	3	1			2
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	3 4	1 9	395	3	Y	4	4	1			2
08	434	N	312	-0-	-122	-0-	6 8	1 9	298	3	Y	7	6	1			3
*09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	38 8	1 9	564	3	Y	7	5	1			5

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	28	3	Y	2	1	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	31	-0-	31	31	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	31					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	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	-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	210	N	168	-0-	-42	-0-	6	1	155	3	Y	6	6	1			4
							7	9									
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	9	1	319	3	Y	34	23	1			15
							37	9									
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	28	1	240	3	Y	29	26	1			18
							32	9									
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	1	1	205	3	Y	28	30	1			16
							31	9									
08	372	N	207	-0-	-165	-0-	3	1	164	3	Y	36	35	1			17
							40	9									
*09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	320	3	Y	36	27	1			26
							40	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	1					5
							1	9									
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-	3	1			2
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					2
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	1	2	1			1
							1	9									
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	3	3	N	1					2
							1	9									
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	17	3	N	2	3	1			1
							2	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	319	-0-	-0-	-0-	10	1	305	3	Y	4	7	1			3
							4	9									
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	15	1	374	3	Y	-0-					3
06	240	N	149	-0-	-91	-0-	6	1	143	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	6	1	145	3	Y	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	4	1	153	3	Y	-0-					-0-
*09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	3	Y	-0-					-0-

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

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

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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	93	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	55	3	3	9	Y	3	3	1			2
08	93	N	46	-0-	-47	-0-	1	1	43	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	5	1	81	3	Y	3	2	1			2
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	21	1	606	3	Y	4	8	1			7
							4	9									
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	20	1	483	3	Y	-0-					7
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	24	1	531	3	Y	-0-	7	1			-0-
07	651	N	558	-0-	-93	-0-	23	1	535	3	Y	-0-					-0-
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	17	1	627	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	553	-0-	-17	-0-	18	1	535	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	146	3	Y	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	13	3	1	9	Y	1					1
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	1					2
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	1					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	3	3	9	Y	3	2	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
08	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	12	N	1	-0-	-11	-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 #: 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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	9	1	270	3	Y	6	9	1			6
							7	9									
05	868	N	123	-0-	-745	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					6
06	390	N	190	-0-	-200	-0-	8	1	182	3	Y	-0-	6	1			-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	31	1	727	3	Y	-0-					-0-
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	18	1	679	3	Y	-0-					-0-
*09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	21	1	619	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

04	1050	N	893	-0-	-157	-0-	33	1	784	3	Y	69	66	1			43
							76	9									
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	25	1	895	3	Y	139	116	1			66
							153	9									
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	135	1	1164	3	Y	109	104	1			71
							120	9									
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	6	1	914	3	Y	120	123	1			68
							132	9									
08	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	18	1	873	3	Y	122	130	1			60
							134	9									
09	1410	N	1102	-0-	-308	-0-	62	1	929	3	Y	101	85	1			76
							111	9									

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

04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	Y	4					13
							4	9									
05	248	N	58	-0-	-190	-0-	4	1	48	3	Y	5	10	1			8
							6	9									
06	330	N	51	-0-	-279	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					8
07	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	3			Y	-0-	6	1			2
08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					2
09	60	N	19	-0-	-41	-0-	2	1	15	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

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

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-

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

04	T. A.		19	-0-	19	19	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		16	-0-	16	35	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		66	-0-	66	101	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
07	120	N	19	-0-	-101	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	11	-0-	-49	-0-	1	1	10	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	67	-0-	-173	-0-	2	1	63	3	Y	2	6	1			11
							2	9									
05	930	N	144	-0-	-786	-0-	6	1	138	3	Y	-0-					11
06	630	N	357	-0-	-273	-0-	15	1	342	3	Y	-0-	3	1			8
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	28	1	669	3	Y	-0-					8
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	15	1	565	3	Y	-0-					8
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	12	1	340	3	Y	-0-					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	7	1			6
05	248	N	215	-0-	-33	-0-	8	1	207	3	Y	-0-					6
06	450	N	389	-0-	-61	-0-	17	1	371	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	19	1	440	3	Y	-0-					1
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	12	1	440	3	Y	-0-					1
09	390	N	246	-0-	-144	-0-	8	1	238	3	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	329	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	Y	4					4
							4	9									
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	6	1	209	3	Y	1					5
							1	9									
*09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	10	1	303	3	Y	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	56	1	1613	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	20	1	452	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	992	N	562	-0-	-430	-0-	23	1	530	3	Y	8					8
							9	9									
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	9	1	330	3	Y	1					9
							1	9									
*09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	23	1	692	3	Y	-0-					9

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	105	-0-	-315	-0-	3	1	101	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
05	930	N	86	-0-	-844	-0-	3	1	83	3	Y	-0-					3
06	570	N	282	-0-	-288	-0-	12	1	268	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	25	1	580	3	Y	7					8
							8	9									
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	11	1	402	3	Y	1					9
							1	9									
*09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	12	1	340	3	Y	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					1
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	Y	3					3
							3	9									
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	3	Y	-0-					3
*09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	96	3	Y	1					4
							1	9									

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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	45	1	197	2	Y	-0-					1
05	496	N	309	-0-	-187	-0-	61	1	247	2	Y	1					2
							1	9									
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	140	1	312	2	Y	-0-					2
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	155	1	289	2	Y	-0-					2
08	310	N	217	-0-	-93	-0-	82	1	135	2	Y	-0-					2
09	450	N	114	-0-	-336	-0-	29	1	84	2	Y	1					3
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	77	-0-	-73	-0-	14	1	62	2	Y	1					1
							1	9									
05	248	N	69	-0-	-179	-0-	14	1	55	2	Y	-0-					1
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	38	1	84	2	Y	-0-					1
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	72	1	133	2	Y	-0-					1
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	41	1	67	2	Y	-0-					1
*09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	102	1	296	2	Y	1					2
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "C" WELL #: 1093 RRCID -> 118637 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF.10310 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	887	X	887	-0-	-0-	-0-	45	1	814	3	Y	25	31	1			-0-
							28	9									
05	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	85	1	1341	3	Y	19					19
							21	9									
06	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	68	1	1201	3	Y	17	36	1			-0-
							19	9									
07	992	X	469	-0-	-523	-0-	25	1	422	3	Y	20					20
							22	9									
08	1457	X	602	-0-	-855	-0-	31	1	567	3	Y	4					24
							4	9									
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					24

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

04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	21	1	616	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	136	3	Y	-0-					-0-
*09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	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

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

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	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-

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
WHEELER, CLIFTON WELL #: 8B RRCID -> 119998 COMPL. DATE 12/14/1985 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10468 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-					6
*09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	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	660	N	146	-0-	-514	-0-	8	1	138	2	N	-0-					30
05	682	N	204	-0-	-478	-0-	11	1	193	2	N	-0-					30
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					30
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					30
08	217	N	58	-0-	-159	-0-	3	1	55	2	N	-0-					30
*09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-					30

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	12	1	341	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	47	1	1140	3	Y	3					5
							3	9									
06	390	N	335	-0-	-55	-0-	14	1	320	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	14	1	337	3	Y	3					6
							3	9									
08	1178	N	680	-0-	-498	-0-	18	1	661	3	Y	1					7
							1	9									
09	330	N	157	-0-	-173	-0-	5	1	152	3	Y	-0-					7

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	X	177	-0-	-243	-0-	6	1	169	3	Y	2	5	1			7
							2	9									
05	461	X	461	-0-	-0-	-0-	18	1	441	3	Y	2					9
							2	9									
06	510	X	510	-0-	-0-	-0-	22	1	487	3	Y	1	6	1			4
							1	9									
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	11	1	265	3	Y	4					8
							4	9									
08	465	N	308	-0-	-157	-0-	8	1	300	3	Y	-0-					8
09	510	N	145	-0-	-365	-0-	5	1	140	3	Y	-0-					8

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

04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	28	1	665	3	Y	37	20	1			21
							41	9									
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	16	1	582	3	Y	47	44	1			24
							52	9									
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	54	1	468	3	Y	43	40	1			27
							47	9									
07	744	N	490	-0-	-254	-0-	3	1	444	3	Y	39	43	1			23
							43	9									
08	651	N	313	-0-	-338	-0-	6	1	270	3	Y	34	40	1			17
							37	9									
*09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	34	1	505	3	Y	38	28	1			27
							42	9									

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

04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	101	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
06	90	N	20	-0-	-70	-0-	2	1	18	3	Y	-0-	1	1			1
07	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	93	N	14	-0-	-79	-0-	13	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	15	1	435	3	Y	20	28	1			4
							22	9									
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	34	1	830	3	Y	14					18
							15	9									
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	4	1	81	3	Y	2	9	1			11
							2	9									
07	496	N	288	-0-	-208	-0-	11	1	264	3	Y	12					23
							13	9									
08	868	N	68	-0-	-800	-0-	2	1	66	3	Y	-0-					23
*09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	97	3	Y	1					24
							1	9									

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

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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "F" WELL #: 1049 RRCID -> 132941 COMPL. DATE 11/30/1989 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10438 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	106	1	3066	3	Y	34	49	1			16
							37	9									
05	3627	X	2354	-0-	-1273	-0-	92	1	2248	3	Y	13					29
							14	9									
06	3510	X	1409	-0-	-2101	-0-	60	1	1339	3	Y	9	30	1			8
							10	9									
07	3627	X	496	-0-	-3131	-0-	20	1	467	3	Y	8					16
							9	9									
08	3317	X	2472	-0-	-845	-0-	65	1	2403	3	Y	4					20
							4	9									
09	3000	X	2043	-0-	-957	-0-	67	1	1975	3	Y	1					21
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	42	1	1007	3	Y	41	28	1			24
							45	9									
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	28	1	1037	3	Y	44	45	1			23
							48	9									
06	480	N	103	-0-	-377	-0-	10	1	85	3	Y	7	20	1			10
							8	9									
07	1116	N	311	-0-	-805	-0-	2	1	276	3	Y	30	25	1			15
							33	9									
08	1116	N	180	-0-	-936	-0-	3	1	156	3	Y	19	24	1			10
							21	9									
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	3	1	49	3	Y	2	8	1			4
							2	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	390	N	387	-0-	-3	-0-	15	1	352	3	Y	18	12	1			10
							20	9									
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	18	1	665	3	Y	51	38	1			23
							56	9									
06	420	N	333	-0-	-87	-0-	32	1	276	3	Y	23	28	1			18
							25	9									
07	3100	N	3862	-0-	762	762	25	1	3817	3	Y	18	24	1			12
							20	9									
08	2064	N	1302	-0-	-762	-0-	26	1	1241	3	Y	32	29	1			15
							35	9									
*09	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	132	1	1981	3	Y	44	29	1			30
							48	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	930	N	669	-0-	-261	-0-	26	1	621	3	Y	20	21	1			13
							22	9									
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	17	1	638	3	Y	15	19	1			9
							17	9									
06	630	N	120	-0-	-510	-0-	12	1	100	3	Y	7	10	1			6
							8	9									
07	682	N	642	-0-	-40	-0-	4	1	624	3	Y	13	12	1			7
							14	9									
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	17	1	808	3	Y	19	17	1			9
							21	9									
*09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	78	1	1172	3	Y	25	17	1			17
							28	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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	248	3	Y	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	4	1	161	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	99	-0-	-141	-0-	10	1	89	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	11	-0-	-268	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	26	-0-	-129	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	11	-0-	-79	-0-	1	1	10	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	480	N	35	-0-	-445	-0-	1	1	30	3	Y	4	7	1			3
							4	9									
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	34	1	1235	3	Y	33	22	1			14
							36	9									
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	124	1	1064	3	Y	30	26	1			18
							33	9									
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	5	1	699	3	Y	21	26	1			13
							23	9									
08	1271	N	842	-0-	-429	-0-	17	1	795	3	Y	27	27	1			13
							30	9									
09	1230	N	505	-0-	-725	-0-	31	1	468	3	Y	5	11	1			7
							6	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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	Y	-0-					1
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	3	Y	-0-					1
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	12	1	101	3	Y	3					4
							3	9									
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	1	1	104	3	Y	-0-					4
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	2	1	74	3	Y	-0-					4
*09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	Y	-0-					4

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	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	45	1	1077	3	Y	-0-					-0-
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	28	1	1004	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	103	1	886	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1147	N	763	-0-	-384	-0-	5	1	757	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1023	N	667	-0-	-356	-0-	14	1	652	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	65	1	978	3	Y	1	1	1			1
							1	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	630	N	625	-0-	-5	-0-	24	1	570	3	Y	28	32	1			18
							31	9									
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	15	1	535	3	Y	17	24	1			11
							19	9									
06	1140	N	632	-0-	-508	-0-	64	1	551	3	Y	15	16	1			10
							17	9									
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	4	1	633	3	Y	15	16	1			9
							17	9									
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	15	1	742	3	Y	26	23	1			12
							29	9									
*09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	57	1	857	3	Y	25	19	1			18
							28	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	720	N	695	-0-	-25	-0-	26	1	630	3	Y	35	25	1			21
							39	9									
05	496	N	383	-0-	-113	-0-	10	1	360	3	Y	12	23	1			10
							13	9									
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	58	1	499	3	Y	11	13	1			8
							12	9									
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	3	1	538	3	Y	18	17	1			9
							20	9									
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	7	1	355	3	Y	18	18	1			9
							20	9									
*09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	47	1	708	3	Y	17	13	1			13
							19	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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	10	1	289	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
05	248	N	176	-0-	-72	-0-	7	1	169	3	Y	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	288	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	310	N	80	-0-	-230	-0-	3	1	76	3	Y	1					1
							1	9									
08	186	N	118	-0-	-68	-0-	3	1	115	3	Y	-0-					1
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					1

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	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	1	1	1			2
05	558	N	447	-0-	-111	-0-	17	1	428	3	Y	2					4
							2	9									
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	44	1	987	3	Y	4	8	1			-0-
							4	9									
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	15	1	364	3	Y	5					5
							6	9									
08	434	N	157	-0-	-277	-0-	4	1	153	3	Y	-0-					5
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					5

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	27	1	662	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	62	N	-0-	-0-	-62	-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

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	406	N	406	-0-	-0-	-0-	16	1	390	3	Y	-0-					-0-
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	25	1	914	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	105	1	906	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	7	1	1027	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	930	N	330	-0-	-600	-0-	7	1	321	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	98	1	1463	3	Y	3	2	1			2
							3	9									

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

04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	Y	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	4	1	141	3	Y	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	126	3	Y	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	1	1	105	3	Y	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	3	Y	-0-					-0-
*09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	193	3	Y	-0-					-0-

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

04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	29	1	707	3	Y	-0-					-0-
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	22	1	811	3	Y	17	10	1			7
							19	9									
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	71	1	612	3	Y	19	15	1			11
							21	9									
07	775	N	614	-0-	-161	-0-	4	1	593	3	Y	15	17	1			9
							17	9									
08	775	N	468	-0-	-307	-0-	9	1	436	3	Y	21	20	1			10
							23	9									
*09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	60	1	894	3	Y	23	17	1			16
							25	9									

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

04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	12	1	300	3	Y	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	13	1	485	3	Y	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	26	1	222	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	2	1	296	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	6	1	291	3	Y	-0-					-0-
*09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	3	Y	-0-					-0-

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

04	240	N	106	-0-	-134	-0-	4	1	96	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	9	1	171	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	13	1	248	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR "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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	Y	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	217	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	7	6	1			2
							8	9									

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

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

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

04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	12	1	291	3	Y	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	8	1	284	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	26	1	225	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	310	N	267	-0-	-43	-0-	2	1	264	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	279	N	141	-0-	-138	-0-	3	1	137	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	27	1	401	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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

04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	32	1	782	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	11	1	389	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	44	1	375	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
07	837	N	393	-0-	-444	-0-	2	1	385	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
08	403	N	7	-0-	-396	-0-	6	3	1	9	Y	1	3	1			1
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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

04	210	N	191	-0-	-19	-0-	6	1	163	3	Y	20	16	1			4
							22	9									
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	13	1	325	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	7	1	170	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	341	N	49	-0-	-292	-0-	1	1	38	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
*09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	11	1	333	3	Y	9	8	1			3
							10	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 9 RRCID -> 155638 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10150 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	29	1	856	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	47	1	1163	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	29	1	650	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	40	1	935	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	1209	N	748	-0-	-461	-0-	19	1	723	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	35	1	1027	3	Y	7	6	1			2
							8	9									

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

04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	6	1	181	3	Y	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	127	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
06	240	N	70	-0-	-170	-0-	3	1	65	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	6	1	152	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	4	1	138	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

04	630	N	570	-0-	-60	-0-	19	1	551	3	Y	-0-					-0-
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	34	1	823	3	Y	16	14	1			2
							18	9									
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	50	1	1121	3	Y	19	19	1			2
							21	9									
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	38	1	882	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	20	1	754	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
09	750	N	748	-0-	-2	-0-	24	1	707	3	Y	15	13	1			5
							17	9									

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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	15 18	1 9	372	3	Y	16	14	1			3
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	15 13	1 9	459	3	Y	12	12	1			3
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	19 7	1 9	503	3	Y	6	8	1			1
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	21 4	1 9	464	3	Y	4	4	1			1
08	496	N	296	-0-	-200	-0-	14 2	1 9	280	3	Y	2	2	1			1
09	540	N	194	-0-	-346	-0-	10 2	1 9	182	3	Y	2	2	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	83	-0-	-97	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	27	-0-	-128	-0-	1 1	1 9	25	3	Y	1	1	1			-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	171	3	Y	1	1	1			-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
*09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9 3	1 9	177	3	Y	3	2	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	26 9	1 9	640	3	Y	8	7	1			2
05	310	N	193	-0-	-117	-0-	6 6	1 9	181	3	Y	5	6	1			1
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	11 10	1 9	289	3	Y	9	9	1			1
07	713	N	598	-0-	-115	-0-	26 8	1 9	564	3	Y	7	7	1			1
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12 6	1 9	242	3	Y	5	5	1			1
09	300	N	127	-0-	-173	-0-	6 7	1 9	114	3	Y	6	5	1			2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 13 RRCID -> 156061 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10271 PERF.10016 - 10044

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

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

04	870 N	742	-0-	-128	-0-	24	1	690	3	Y	25	23	1			5
						28	9									
05	837 N	811	-0-	-26	-0-	31	1	755	3	Y	23	23	1			5
						25	9									
06	870 N	617	-0-	-253	-0-	25	1	572	3	Y	18	20	1			3
						20	9									
07	775 N	697	-0-	-78	-0-	28	1	652	3	Y	15	15	1			3
						17	9									
08	806 N	593	-0-	-213	-0-	15	1	565	3	Y	12	12	1			3
						13	9									
*09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	30	1	874	3	Y	18	15	1			6
						20	9									

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

04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	18	1	449	3	Y	32	28	1			7
						35	9									
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	13	1	408	3	Y	19	21	1			5
						21	9									
06	480 N	339	-0-	-141	-0-	12	1	308	3	Y	17	19	1			3
						19	9									
07	527 N	444	-0-	-83	-0-	19	1	412	3	Y	12	12	1			3
						13	9									
08	434 N	289	-0-	-145	-0-	13	1	265	3	Y	10	10	1			3
						11	9									
*09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	23	1	412	3	Y	12	11	1			4
						13	9									

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

04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	12	1	306	3	Y	14	11	1			3
						15	9									
05	640 N	640	-0-	-0-	-0-	20	1	608	3	Y	11	11	1			3
						12	9									
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	16	1	429	3	Y	9	11	1			1
						10	9									
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	24	1	522	3	Y	6	6	1			1
						7	9									
08	620 N	457	-0-	-163	-0-	21	1	427	3	Y	8	7	1			2
						9	9									
09	450 N	364	-0-	-86	-0-	18	1	337	3	Y	8	7	1			3
						9	9									

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

04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	26	1	595	3	Y	-0-					-0-
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	30	1	601	3	Y	-0-					-0-
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	30	1	616	3	Y	-0-					-0-
07	706 N	706	-0-	-0-	-0-	32	1	674	3	Y	-0-					-0-
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	18	1	413	3	Y	-0-					-0-
*09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	29	1	568	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 #: 75 RRCID -> 156708 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9910 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	27	1	653	3	Y	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	15	1	559	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	86	1	744	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	651	N	283	-0-	-368	-0-	2	1	280	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	14	1	666	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	44	1	665	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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

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-

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	300	N	208	-0-	-92	-0-	11	1	197	3	Y	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	23	1	358	3	Y	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	21	1	377	3	Y	-0-					-0-
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	40	1	670	3	Y	-0-					-0-
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	46	1	834	3	Y	-0-					-0-
*09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	46	1	773	3	Y	-0-					-0-

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

04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	Y	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	21	1	669	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	28	1	608	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	298	-0-	-198	-0-	14	1	284	3	Y	-0-					-0-
*09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	22	1	411	3	Y	-0-					-0-

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

04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	3	Y	-0-					-0-
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	30	1	547	3	Y	-0-					-0-
*09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	184	3	Y	14	12	1			3
							15	9									
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	224	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	21	1	371	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	12	1	194	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	248	N	171	-0-	-77	-0-	9	1	159	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	390	N	378	-0-	-12	-0-	21	1	351	3	Y	5	4	1			2
							6	9									

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

04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	27	1	615	3	Y	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	419	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	458	3	Y	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	30	1	624	3	Y	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	341	3	Y	-0-					-0-
*09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	331	3	Y	-0-					-0-

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

04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	3	Y	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	Y	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	94	-0-	-123	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	44	-0-	-142	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
*09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	276	3	Y	-0-					-0-

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

04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	144	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	155	N	42	-0-	-113	-0-	1	1	38	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	180	N	77	-0-	-103	-0-	2	1	69	3	Y	5	4	1			2
							6	9									

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

04	690	X	649	-0-	-41	-0-	23	1	565	3	Y	55	49	1			34
							61	9									
05	713	X	546	-0-	-167	-0-	14	1	513	3	Y	17	36	1			15
							19	9									
06	630	X	592	-0-	-38	-0-	59	1	511	3	Y	20	21	1			14
							22	9									
07	682	N	498	-0-	-184	-0-	3	1	477	3	Y	16	20	1			10
							18	9									
08	558	N	422	-0-	-136	-0-	8	1	396	3	Y	16	18	1			8
							18	9									
09	600	N	557	-0-	-43	-0-	33	1	500	3	Y	22	15	1			15
							24	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	475	-0-	-755	-0-	15	1	441	3	Y	17	15	1			4
							19	9									
05	806	N	682	-0-	-124	-0-	26	1	641	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
06	1080	N	516	-0-	-564	-0-	21	1	481	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	23	1	541	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
08	682	N	487	-0-	-195	-0-	12	1	465	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
*09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	20	1	591	3	Y	7	6	1			3
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	982	X	982	-0-	-0-	-0-	37	1	882	3	Y	57	65	1			37
							63	9									
05	992	X	922	-0-	-70	-0-	23	1	833	3	Y	60	64	1			33
							66	9									
06	1260	X	517	-0-	-743	-0-	51	1	435	3	Y	28	38	1			23
							31	9									
07	1023	N	750	-0-	-273	-0-	4	1	694	3	Y	47	45	1			25
							52	9									
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	18	1	870	3	Y	71	63	1			33
							78	9									
*09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	55	1	821	3	Y	71	53	1			51
							78	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	209	-0-	-91	-0-	10	1	180	3	Y	17	15	1			3
							19	9									
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	18	1	291	3	Y	-0-	2	1			1
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	293	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	217	N	161	-0-	-56	-0-	9	1	152	3	Y	-0-					1
08	310	N	226	-0-	-84	-0-	12	1	214	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	298	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	382	3	Y	19	17	1			4
							21	9									
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	86	1	1366	3	Y	-0-	3	1			1
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	277	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	434	N	293	-0-	-141	-0-	17	1	276	3	Y	-0-					1
08	558	N	104	-0-	-454	-0-	5	1	99	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	61	1	1026	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 34 RRCID -> 157984 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10664 PERF.10522 - 10548

04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	127	1	2313	3	Y	16	13	1			3
							18	9									
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	31	1	489	3	Y	-0-	2	1			1
06	1260	N	439	-0-	-821	-0-	24	1	415	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	651	N	489	-0-	-162	-0-	28	1	461	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	497	-0-	-30	-0-	26	1	471	3	Y	-0-					-0-
*09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	30	1	506	3	Y	-0-					-0-

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

04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	15	1	280	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	11	1	167	3	Y	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	277	3	Y	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	23	1	374	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	9	1	169	3	Y	-0-					-0-
*09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	23	1	379	3	Y	-0-					-0-

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

04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	8	1	201	3	Y	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	7	1	221	3	Y	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	14	1	386	3	Y	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	118	-0-	-99	-0-	5	1	113	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	116	-0-	-214	-0-	6	1	110	3	Y	-0-					-0-

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

04	180	N	176	-0-	-4	-0-	8	1	154	3	Y	13	11	1			3
							14	9									
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	271	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	255	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	24	1	405	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
08	310	N	159	-0-	-151	-0-	8	1	141	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
*09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	17	1	293	3	Y	13	12	1			4
							14	9									

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	132	-0-	132	246	4	1	128	3	Y	-0-					-0-
05	430 X	184	-0-	-246	-0-	7	1	167	3	Y	9	8	1			1
						10	9									
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	Y	9	9	1			1
						10	9									
07	124 N	61	-0-	-63	-0-	2	1	57	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
08	186 N	39	-0-	-147	-0-	1	1	36	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
09	210 N	24	-0-	-186	-0-	1	1	22	3	Y	1	1	1			1
						1	9									

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

04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	3	-0-	3	5	3	3			Y	-0-					-0-

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

04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	30	1	683	3	Y	5	4	1			1
						6	9									
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	39	1	790	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
06	735 N	735	-0-	-0-	-0-	34	1	697	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	34	1	713	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
08	837 N	553	-0-	-284	-0-	23	1	527	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
09	750 N	516	-0-	-234	-0-	25	1	489	3	Y	2	2	1			1
						2	9									

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

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-

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

04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 45 RRCID -> 158599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10708 PERF.10444 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	23	1	664	3	Y	24	21	1			5
							26	9									
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	30	1	729	3	Y	15	16	1			4
							17	9									
06	660	N	511	-0-	-149	-0-	21	1	476	3	Y	13	15	1			2
							14	9									
07	744	N	522	-0-	-222	-0-	21	1	493	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	22	1	801	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
*09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	26	1	771	3	Y	11	10	1			4
							12	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	41	1	741	3	Y	-0-					-0-
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	55	1	874	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	48	1	838	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	806	N	699	-0-	-107	-0-	39	1	652	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	930	N	451	-0-	-479	-0-	23	1	419	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
09	900	N	700	-0-	-200	-0-	39	1	652	3	Y	8	7	1			3
							9	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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	3	Y	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	207	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	245	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	247	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	245	3	Y	11	9	1			2
							12	9									
09	270	N	48	-0-	-222	-0-	3	1	44	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

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	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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-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 #: 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	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	39	-0-	-85	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	32	1	587	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	24	1	375	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
06	390	N	142	-0-	-248	-0-	7	1	132	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	403	N	172	-0-	-231	-0-	9	1	161	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		184	-0-	184	475	7	1	177	3	Y	-0-					-0-
05	802	X	327	-0-	-475	-0-	10	1	317	3	Y	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	13	1	359	3	Y	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	17	1	365	3	Y	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	Y	-0-					-0-
*09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	25	1	456	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	21	1	529	3	Y	-0-					-0-
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	41	1	1264	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	32	1	853	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	38	1	836	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	775	N	452	-0-	-323	-0-	21	1	430	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	750	N	400	-0-	-350	-0-	21	1	377	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	Y	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	18	1	362	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	240	N	204	-0-	-36	-0-	9	1	194	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	372	N	178	-0-	-194	-0-	7	1	170	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	348	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
*09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-

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

04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	3	Y	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	41	1	844	3	Y	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	20	1	425	3	Y	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
*09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	279	N	27	-0-	-252	-0-	1	1	25	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	180	N	129	-0-	-51	-0-	6	1	122	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	27	1	433	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	300	N	232	-0-	-68	-0-	12	1	220	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	21	1	349	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	465	N	218	-0-	-247	-0-	11	1	206	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	818	-0-	-232	-0-	43	1	774	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1085	N	144	-0-	-941	-0-	9	1	135	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	65	-0-	-985	-0-	3	1	61	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	620	N	1	-0-	-619	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-

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	90	N	38	-0-	-52	-0-	1	1	36	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
*09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	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	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-	1	1			1
05	930	X	48	-0-	-882	-0-	1	1	45	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					1
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	54	1	1184	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	72	1	1489	3	Y	20	17	1			4
							22	9									
*09	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	85	1	1561	3	Y	17	15	1			6
							19	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	X	3	-0-	-87	-0-	2	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	217	X	217	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
06	93	X	93	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	217	N	42	-0-	-175	-0-	2	1	36	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	3	1	67	3	Y	7	6	1			2
							8	9									

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

04	3469	X	2777	-0-	-692	-0-	117	1	2634	3	Y	24	21	1			5
							26	9									
05	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	87	1	1741	3	Y	15	16	1			4
							17	9									
06	1470	X	1410	-0-	-60	-0-	65	1	1332	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
07	3503	X	1102	-0-	-2401	-0-	50	1	1043	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	3503	X	686	-0-	-2817	-0-	28	1	649	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
09	2790	X	558	-0-	-2232	-0-	27	1	522	3	Y	8	7	1			3
							9	9									

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

04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	5	1	163	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	10	1	276	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	120	N	74	-0-	-46	-0-	4	1	68	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

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

04	120	N	76	-0-	-44	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	3	Y	-0-					-0-
08	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	85	1	1966	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*09	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	96	1	1872	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	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 #: 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	459	N	459	-0-	-0-	-0-	23	1	424	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	31	1	486	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	25	1	433	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	465	N	430	-0-	-35	-0-	24	1	400	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	496	N	406	-0-	-90	-0-	21	1	378	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
09	480	N	474	-0-	-6	-0-	26	1	436	3	Y	11	9	1			3
							12	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	33	1	596	3	Y	67	59	1			14
							74	9									
05	682	N	623	-0-	-59	-0-	35	1	553	3	Y	32	36	1			10
							35	9									
06	720	N	617	-0-	-103	-0-	32	1	560	3	Y	23	28	1			5
							25	9									
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	41	1	673	3	Y	20	20	1			5
							22	9									
08	620	N	614	-0-	-6	-0-	31	1	559	3	Y	22	21	1			6
							24	9									
*09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	49	1	822	3	Y	26	23	1			9
							29	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	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-

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	930	N	852	-0-	-78	-0-	44	1	796	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	24	1	374	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	51	1	902	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	97	1	1606	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	51	1	919	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
*09	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	132	1	2229	3	Y	10	9	1			3
							11	9									

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	59	-0-	-91	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	7	1	213	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	145	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	217	N	46	-0-	-171	-0-	2	1	43	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	150	N	5	-0-	-145	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	26	1	479	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	34	1	536	3	Y	12	10	1			2
							13	9									
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	62	1	1087	3	Y	16	17	1			1
							18	9									
07	527	N	238	-0-	-289	-0-	13	1	223	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	589	N	307	-0-	-282	-0-	16	1	289	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1170	N	240	-0-	-930	-0-	13	1	226	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	501	-0-	-579	-0-	26	1	471	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	28	1	443	3	Y	23	20	1			4
							25	9									
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	31	1	539	3	Y	22	24	1			2
							24	9									
07	527	N	295	-0-	-232	-0-	16	1	264	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
08	496	N	178	-0-	-318	-0-	9	1	161	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
09	600	N	163	-0-	-437	-0-	9	1	148	3	Y	5	5	1			2
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	394	-0-	-146	-0-	20	1	370	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	527	N	311	-0-	-216	-0-	18	1	285	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	27	1	479	3	Y	12	12	1			1
							13	9									
07	403	N	314	-0-	-89	-0-	18	1	292	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	27	1	486	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
*09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	30	1	506	3	Y	10	9	1			3
							11	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	159	-0-	-111	-0-	8	1	147	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	262	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	7	1	131	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	155	N	103	-0-	-52	-0-	6	1	96	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	279	N	77	-0-	-202	-0-	4	1	72	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	19	1	303	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	22	1	383	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	26	1	426	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	341	N	202	-0-	-139	-0-	10	1	189	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	35	1	582	3	Y	6	5	1			2
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
*09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	289	-0-	-371	-0-	12	1	224	3	Y	48	43	1			10
							53	9									
05	465	N	285	-0-	-180	-0-	16	1	251	3	Y	16	20	1			6
							18	9									
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	14	1	253	3	Y	15	18	1			3
							17	9									
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	21	1	351	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
08	279	N	107	-0-	-172	-0-	5	1	99	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
09	270	N	1	-0-	-269	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			1

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	33	1	605	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	682	N	424	-0-	-258	-0-	25	1	396	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	660	N	641	-0-	-19	-0-	34	1	604	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	50	1	821	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	434	N	25	-0-	-409	-0-	1	1	24	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	630	N	626	-0-	-4	-0-	35	1	587	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

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	60	N	22	-0-	-38	-0-	4	1	18	2	Y	-0-					1
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	8	1	31	2	Y	4					5
							4	9									
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	18	1	42	2	Y	-0-					5
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	11	1	19	2	Y	-0-					5
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	124	1	204	2	Y	1					6
							1	9									
*09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	243	1	705	2	Y	3					9
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	Y	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	170	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	12	1	309	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	186	N	56	-0-	-130	-0-	3	1	53	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	300	N	164	-0-	-136	-0-	8	1	150	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	222	3	Y	1					2
							1	9									
05	217	N	62	-0-	-155	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					2
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	3	Y	-0-					2
07	248	N	181	-0-	-67	-0-	10	1	171	3	Y	-0-					2
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			1
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					1

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 #: 90 RRCID -> 160897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10951 PERF.10702 - 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	420	N	309	-0-	-111	-0-	16	1	293	3	Y	-0-					2
05	372	N	63	-0-	-309	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					2
06	600	N	143	-0-	-457	-0-	8	1	135	3	Y	-0-					2
07	310	N	177	-0-	-133	-0-	10	1	167	3	Y	-0-					2
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	2	1			1
09	150	N	75	-0-	-75	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	277	3	Y	1					2
							1	9									
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	296	3	Y	-0-					2
06	390	N	282	-0-	-108	-0-	15	1	267	3	Y	-0-					2
07	310	N	68	-0-	-242	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					2
08	310	N	4	-0-	-306	-0-	3	3	1	9	Y	1	2	1			1
09	270	N	16	-0-	-254	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					1

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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	227	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	215	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	277	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
08	248	N	137	-0-	-111	-0-	7	1	124	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	12	1	210	3	Y	8	7	1			2
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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
MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 5 RRCID -> 160946 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9772 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	9	1	273	3	Y	4					14
							4	9									
05	558	N	137	-0-	-421	-0-	10	1	121	3	Y	5	11	1			8
							6	9									
06	480	N	135	-0-	-345	-0-	8	1	125	3	Y	2					10
							2	9									
07	310	N	61	-0-	-249	-0-	4	1	54	3	Y	3	9	1			4
							3	9									
08	124	N	23	-0-	-101	-0-	8	1	13	3	Y	2					6
							2	9									
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	15	1	118	3	Y	7	10	1			3
							8	9									

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

04	450	N	93	-0-	-357	-0-	17	1	76	2	Y	-0-					-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	115	1	466	2	Y	1					1
							1	9									
06	420	N	172	-0-	-248	-0-	54	1	118	2	Y	-0-					1
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	31	1	58	2	Y	-0-					1
08	589	N	62	-0-	-527	-0-	23	1	39	2	Y	-0-					1
*09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	53	1	152	2	Y	-0-					1

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

04	1050	N	947	-0-	-103	-0-	40	1	900	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	930	N	154	-0-	-776	-0-	7	1	145	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	900	N	103	-0-	-797	-0-	5	1	98	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	992	N	144	-0-	-848	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	52	-0-	-103	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	34	-0-	-56	-0-	2	1	31	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

04	120	N	-0-	-0-	-120	-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-

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

04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	73	1	1327	3	Y	9					26
							10	9									
05	1085	N	705	-0-	-380	-0-	42	1	661	3	Y	2					28
							2	9									
06	1440	N	1009	-0-	-431	-0-	54	1	953	3	Y	2					30
							2	9									
07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	89	1	1481	3	Y	1					31
							1	9									
08	713	N	524	-0-	-189	-0-	27	1	495	3	Y	2	22	1			11
							2	9									
*09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	70	1	1185	3	Y	3					14
							3	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	76	-0-	-104	-0-	4	1	71	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	8	1	134	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.		141	-0-	141	141	8	1	133	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	355	-0-	-95	-0-	17	1	306	3	Y	29	26	1			6
							32	9									
05	403	N	115	-0-	-288	-0-	7	1	106	3	Y	2	5	1			3
							2	9									
06	360	N	76	-0-	-284	-0-	4	1	72	3	Y	-0-	2	1			1
07	372	N	276	-0-	-96	-0-	16	1	258	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	242	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	659	-0-	-61	-0-	34	1	614	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
05	651	N	570	-0-	-81	-0-	33	1	518	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	44	1	767	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	49	1	820	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
08	558	N	485	-0-	-73	-0-	25	1	453	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
*09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	55	1	929	3	Y	10	9	1			3
							11	9									

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	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 #: 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	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					2
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
*09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					1

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

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

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

SBR WELL #: 112 RRCID -> 161856 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10016 - 10048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	12	1	298	3	Y	-0-					-0-
05	975 N	975	-0-	-0-	-0-	30	1	945	3	Y	-0-					-0-
06	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	78	1	2101	3	Y	-0-					-0-
07	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	82	1	1790	3	Y	-0-					-0-
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	32	1	665	3	Y	-0-					-0-
*09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	49	1	896	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	274	3	Y	6	6	1			1
						7	9									
05	341 N	209	-0-	-132	-0-	12	1	187	3	Y	9	8	1			2
						10	9									
06	330 N	195	-0-	-135	-0-	10	1	176	3	Y	8	9	1			1
						9	9									
07	310 N	301	-0-	-9	-0-	17	1	275	3	Y	8	8	1			1
						9	9									
08	217 N	212	-0-	-5	-0-	11	1	191	3	Y	9	8	1			2
						10	9									
*09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	21	1	358	3	Y	4	4	1			2
						4	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	62	-0-	62	62	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	62	-0-	62	124	3	1	59	3	Y	-0-					-0-

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	1170 N	551	-0-	-619	-0-	102	1	449	2	Y	-0-					-0-
05	558 N	428	-0-	-130	-0-	84	1	344	2	Y	-0-					-0-
06	450 N	415	-0-	-35	-0-	129	1	286	2	Y	-0-					-0-
07	558 N	265	-0-	-293	-0-	92	1	173	2	Y	-0-					-0-
08	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	495	1	814	2	Y	-0-					-0-
*09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	163	1	473	2	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	486	-0-	-174	-0-	25	1	457	3	Y	4					20
							4	9									
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	53	1	831	3	Y	5					25
							6	9									
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	42	1	734	3	Y	4					29
							4	9									
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	45	1	745	3	Y	1					30
							1	9									
08	899	N	800	-0-	-99	-0-	42	1	755	3	Y	3	23	1			10
							3	9									
*09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	49	1	827	3	Y	4					14
							4	9									

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	810	N	255	-0-	-555	-0-	13	1	241	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	713	N	313	-0-	-400	-0-	19	1	293	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	660	N	123	-0-	-537	-0-	7	1	116	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	68	-0-	-211	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	104	-0-	-206	-0-	5	1	98	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

04	270	N	130	-0-	-140	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	21	1	339	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	270	N	108	-0-	-162	-0-	6	1	101	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	208	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	372	N	363	-0-	-9	-0-	19	1	343	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 115 RRCID -> 162063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11023 PERF.10800 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	104	1	1825	3	Y	3					3
							3	9									
07	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	112	1	1858	3	Y	2					5
							2	9									
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	71	1	1293	3	Y	4	8	1			1
							4	9									
09	1920	N	795	-0-	-1125	-0-	45	1	749	3	Y	1					2
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	53	1	234	2	Y	-0-					1
05	341	N	138	-0-	-203	-0-	27	1	110	2	Y	1					2
							1	9									
06	270	N	167	-0-	-103	-0-	52	1	115	2	Y	-0-					2
07	310	N	281	-0-	-29	-0-	98	1	183	2	Y	-0-					2
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	49	1	80	2	Y	-0-					2
*09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	121	1	350	2	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	21	1	378	3	Y	1					1
							1	9									
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	41	1	649	3	Y	6					7
							7	9									
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	165	3	Y	1					8
							1	9									
07	403	N	298	-0-	-105	-0-	17	1	280	3	Y	1					9
							1	9									
08	682	N	173	-0-	-509	-0-	9	1	163	3	Y	1	7	1			3
							1	9									
09	180	N	142	-0-	-38	-0-	8	1	134	3	Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	14	1	252	3	Y	1					3
							1	9									
05	992	N	40	-0-	-952	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					3
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					3
07	279	N	49	-0-	-230	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					3
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	Y	-0-	2	1			1
*09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	3	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	512	-0-	-58	-0-	95	1	417	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	530	-0-	-59	-0-	104	1	422	2	Y	4					4
							4	9									
06	450	N	319	-0-	-131	-0-	99	1	220	2	Y	-0-					4
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	273	1	510	2	Y	-0-					4
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	289	1	471	2	Y	-0-					4
09	330	N	199	-0-	-131	-0-	51	1	148	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	484	N	484	-0-	-0-	-0-	25	1	459	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	543	-0-	-15	-0-	32	1	511	3	Y	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	32	1	559	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	455	-0-	-41	-0-	26	1	429	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	440	-0-	-118	-0-	23	1	417	3	Y	-0-					-0-
*09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	33	1	560	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	52	-0-	-41	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	27	1	349	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	24	1	299	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	22	1	422	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
07	341	N	250	-0-	-91	-0-	18	1	229	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	341	N	322	-0-	-19	-0-	26	1	294	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	330	N	272	-0-	-58	-0-	14	1	232	3	Y	24	16	1			10
							26	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	246	-0-	-84	-0-	12	1	225	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	25	1	401	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	24	1	414	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	30	1	496	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	23	1	420	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	450	N	334	-0-	-116	-0-	18	1	308	3	Y	7	6	1			2
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	24	1	443	3	Y	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	35	1	554	3	Y	20	17	1			3
							22	9									
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	24	1	427	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	35	1	575	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
08	620	N	480	-0-	-140	-0-	24	1	439	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
09	480	N	453	-0-	-27	-0-	25	1	417	3	Y	10	9	1			4
							11	9									

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	1200	N	979	-0-	-221	-0-	32	1	935	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	51	1	1259	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	1200	N	886	-0-	-314	-0-	37	1	842	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	1023	N	890	-0-	-133	-0-	36	1	850	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	1333	N	1006	-0-	-327	-0-	26	1	971	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
09	900	N	807	-0-	-93	-0-	26	1	773	3	Y	7	6	1			3
							8	9									

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

04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	12	1	279	3	Y	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	342	3	Y	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	3	Y	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	261	-0-	-111	-0-	11	1	250	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	200	-0-	-160	-0-	10	1	190	3	Y	-0-					-0-

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

04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	21	1	379	3	Y	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	24	1	387	3	Y	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	310	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	22	1	366	3	Y	-0-					-0-
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	26	1	465	3	Y	-0-					-0-
*09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	32	1	539	3	Y	-0-					-0-

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

04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	8	1	164	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
06	180	N	134	-0-	-46	-0-	6	1	126	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	248	N	215	-0-	-33	-0-	10	1	201	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	Y	5	4	1			2
							6	9									

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

04	330	N	118	-0-	-212	-0-	5	1	104	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
05	279	N	234	-0-	-45	-0-	11	1	214	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	4	1	92	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	22	1	514	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	240	N	101	-0-	-139	-0-	5	1	95	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	437	-0-	-103	-0-	22	1	401	3	Y	13	11	1			3
							14	9									
05	372	N	242	-0-	-130	-0-	14	1	218	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
06	630	N	344	-0-	-286	-0-	18	1	316	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
07	465	N	365	-0-	-100	-0-	20	1	335	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
08	248	N	135	-0-	-113	-0-	7	1	120	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
*09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	26	1	438	3	Y	5	5	1			2
							6	9									

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

04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	281	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	3	Y	-0-	1	1			1
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	20	1	417	3	Y	-0-					1
07	310	N	95	-0-	-215	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					1
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	13	1	293	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	390	N	307	-0-	-83	-0-	15	1	292	3	Y	-0-					-0-

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

04	T. A.		479	-0-	479	2766	16	1	463	3	Y	-0-					-0-
05	3051	X	285	-0-	-2766	-0-	11	1	274	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	379	-0-	-551	-0-	16	1	363	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	278	-0-	-218	-0-	11	1	267	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	187	-0-	-92	-0-	5	1	182	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	307	-0-	-83	-0-	10	1	297	3	Y	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	7	-0-	7	10	7	3			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1	-0-	1	11	1	3			Y	-0-					-0-
07	87	N	76	-0-	-11	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
*09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					-0-

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

04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	17	1	428	3	Y	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	20	1	621	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	450	N	272	-0-	-178	-0-	10	1	261	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	465	N	364	-0-	-101	-0-	16	1	347	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	651	N	485	-0-	-166	-0-	22	1	462	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	20	1	372	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	Y	-0-					-0-
06	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	20	1	496	3	Y	19	16	1			4
							21	9									
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	16	1	507	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	17	1	460	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	558	N	426	-0-	-132	-0-	18	1	399	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
08	527	N	363	-0-	-164	-0-	16	1	332	3	Y	14	12	1			3
							15	9									
09	480	N	400	-0-	-80	-0-	20	1	369	3	Y	10	9	1			4
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	36	1	660	3	Y	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	390	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	29	1	516	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	713	N	441	-0-	-272	-0-	24	1	406	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
08	434	N	218	-0-	-216	-0-	11	1	201	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	48	1	801	3	Y	4	3	1			2
							4	9									

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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	15	1	386	3	Y	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	11	1	352	3	Y	12	10	1			2
							13	9									
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	11	1	295	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
07	403	N	254	-0-	-149	-0-	11	1	237	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	372	N	150	-0-	-222	-0-	7	1	139	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	300	N	238	-0-	-62	-0-	12	1	220	3	Y	5	4	1			2
							6	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	3	Y	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	12	1	367	3	Y	17	15	1			2
							19	9									
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	7	1	195	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
07	217	N	156	-0-	-61	-0-	7	1	143	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	403	N	63	-0-	-340	-0-	3	1	56	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	1	1			-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	330	N	168	-0-	-162	-0-	9	1	159	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	227	-0-	-52	-0-	13	1	210	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	270	N	221	-0-	-49	-0-	12	1	205	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	214	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	207	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
09	210	N	127	-0-	-83	-0-	7	1	118	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
05	372	N	293	-0-	-79	-0-	17	1	262	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	17	1	299	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	18	1	306	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
08	279	N	214	-0-	-65	-0-	11	1	195	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
09	330	N	141	-0-	-189	-0-	8	1	127	3	Y	5	5	1			2
							6	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	270	N	269	-0-	-1	-0-	13	1	245	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
05	372	N	207	-0-	-165	-0-	12	1	186	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	390	N	223	-0-	-167	-0-	11	1	201	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
07	279	N	237	-0-	-42	-0-	13	1	216	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	217	N	177	-0-	-40	-0-	9	1	162	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	26	1	431	3	Y	6	5	1			2
							7	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	565	N	565	-0-	-0-	-0-	28	1	515	3	Y	20	17	1			4
							22	9									
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	31	1	495	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	33	1	580	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	36	1	599	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
08	527	N	476	-0-	-51	-0-	24	1	438	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
09	630	N	463	-0-	-167	-0-	25	1	429	3	Y	8	8	1			3
							9	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	1500	N	745	-0-	-755	-0-	38	1	686	3	Y	19	17	1			4
							21	9									
05	1023	N	429	-0-	-594	-0-	25	1	390	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
06	750	N	559	-0-	-191	-0-	29	1	518	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	54	1	890	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	86	1	1561	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
*09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	83	1	1393	3	Y	9	8	1			3
							10	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	150	N	81	-0-	-69	-0-	3	1	77	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	186	N	108	-0-	-78	-0-	4	1	103	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	150	N	75	-0-	-75	-0-	4	1	71	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	450	N	442	-0-	-8	-0-	22	1	409	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	26	1	405	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	450	N	144	-0-	-306	-0-	7	1	130	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	39	1	642	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	40	1	719	3	Y	18	16	1			3
							20	9									
*09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	36	1	604	3	Y	12	11	1			4
							13	9									

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

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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	3	Y	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	23	1	405	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	36	1	591	3	Y	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	35	1	633	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	420	N	45	-0-	-375	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-

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

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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

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

04	780	N	11	-0-	-769	-0-	11	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	186	N	25	-0-	-161	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	4	1	161	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	570	N	510	-0-	-60	-0-	22	1	488	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	190	-0-	-306	-0-	9	1	177	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					1
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	188	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

04	420	N	88	-0-	-332	-0-	3	1	81	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	7	1	180	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	253	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	10	1	230	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	186	N	145	-0-	-41	-0-	4	1	139	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	270	N	175	-0-	-95	-0-	6	1	165	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	X	37	-0-	-593	-0-	1	1	36	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	806	X	48	-0-	-758	-0-	1	1	46	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1050	X	12	-0-	-1038	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
09	12	N	3	-0-	-9	-0-	2	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	631	N	631	-0-	-0-	-0-	27	1	598	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	37	1	751	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	33	1	669	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	34	1	700	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	806	N	617	-0-	-189	-0-	25	1	581	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
09	720	N	386	-0-	-334	-0-	18	1	359	3	Y	8	7	1			3
							9	9									

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

04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	15	1	370	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	21	1	654	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	17	1	468	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	23	1	498	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	682	N	224	-0-	-458	-0-	10	1	212	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	480	N	475	-0-	-5	-0-	24	1	447	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

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

04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	266	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	Y	8	7	1			2
							9	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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	16	1	455	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	6	1	153	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	25	1	573	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	31	1	725	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
08	155	N	86	-0-	-69	-0-	2	1	81	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
09	600	N	127	-0-	-473	-0-	4	1	108	3	Y	14	11	1			4
							15	9									

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

04	660	N	426	-0-	-234	-0-	22	1	402	3	Y	2					9
							2	9									
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	30	1	474	3	Y	8					17
							9	9									
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	33	1	574	3	Y	5					22
							6	9									
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	31	1	518	3	Y	2					24
							2	9									
08	527	N	487	-0-	-40	-0-	25	1	450	3	Y	11	29	1			6
							12	9									
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					6

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

04	1530	X	840	-0-	-690	-0-	28	1	810	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1581	X	486	-0-	-1095	-0-	19	1	465	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	92	1	2059	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	71	1	1676	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	40	1	1504	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*09	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	108	1	3186	3	Y	9	7	1			3
							10	9									

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

04	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	81	1	2032	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	75	1	2343	3	Y	23	20	1			4
							25	9									
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	45	1	1212	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	42	1	914	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
08	868	N	459	-0-	-409	-0-	21	1	428	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	840	N	622	-0-	-218	-0-	32	1	577	3	Y	12	10	1			4
							13	9									

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	T. A.	426	-0-	426	2215	11	1	415	3	Y	-0-					-0-
05	2791 X	576	-0-	-2215	-0-	17	1	559	3	Y	-0-					-0-
06	750 N	357	-0-	-393	-0-	10	1	347	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.	899	-0-	899	899	17	1	882	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.	333	-0-	333	1232	8	1	325	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.	698	-0-	698	1930	18	1	680	3	Y	-0-					-0-

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

04	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	136 N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	3	Y	-0-					-0-
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	124 N	82	-0-	-42	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
09	150 N	50	-0-	-100	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-

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

04	180 N	136	-0-	-44	-0-	5	1	131	3	Y	-0-					-0-
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	6	1	179	3	Y	-0-					-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	186 N	105	-0-	-81	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
*09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					-0-

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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	Y	-0-					-0-
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
*09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	3	Y	-0-					-0-

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

04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
05	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	62 N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
08	14 N	3	-0-	-11	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	14	-0-	-526	-0-	1	1	12	3	Y	1					3
							1	9									
05	155	N	29	-0-	-126	-0-	2	1	26	3	Y	1					4
							1	9									
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	Y	1					5
							1	9									
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					5
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	3	1			2
09	210	N	18	-0-	-192	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	22	1	386	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	T. A.		596	-0-	596	596	34	1	562	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		408	-0-	408	1004	21	1	387	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		518	-0-	518	1522	29	1	488	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	14	1	256	3	Y	1					3
							1	9									
05	217	N	152	-0-	-65	-0-	9	1	143	3	Y	-0-					3
06	360	N	268	-0-	-92	-0-	14	1	254	3	Y	-0-					3
07	279	N	193	-0-	-86	-0-	11	1	182	3	Y	-0-					3
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	Y	-0-	2	1			1
09	270	N	101	-0-	-169	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	87	1	1576	3	Y	-0-					-0-
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	60	1	949	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	967	-0-	-83	-0-	52	1	915	3	Y	-0-					-0-
07	1240	N	206	-0-	-1034	-0-	12	1	194	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	433	-0-	-590	-0-	23	1	410	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	514	-0-	-446	-0-	29	1	485	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	232	1	1015	2	Y	1					2
							1	9									
05	1178	N	805	-0-	-373	-0-	158	1	643	2	Y	4					6
							4	9									
06	570	N	170	-0-	-400	-0-	53	1	117	2	Y	-0-					6
07	1302	N	174	-0-	-1128	-0-	61	1	113	2	Y	-0-					6
08	806	N	504	-0-	-302	-0-	191	1	312	2	Y	1					7
							1	9									
*09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	453	1	1317	2	Y	-0-					7

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	204	-0-	-126	-0-	8	1	192	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1085	N	82	-0-	-1003	-0-	2	1	77	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					1
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	93	N	33	-0-	-60	-0-	1	1	31	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	32	1	580	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	28	1	450	3	Y	17	15	1			3
							19	9									
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	45	1	798	3	Y	12	14	1			1
							13	9									
07	651	N	108	-0-	-543	-0-	6	1	94	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
08	496	N	90	-0-	-406	-0-	4	1	80	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
09	870	N	49	-0-	-821	-0-	3	1	42	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	19	1	349	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	347	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	26	1	461	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	21	1	347	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	372	N	151	-0-	-221	-0-	8	1	140	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	480	N	245	-0-	-235	-0-	14	1	228	3	Y	3	3	1			1
							3	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	450	N	447	-0-	-3	-0-	23	1	424	3	Y	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	28	1	440	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	526	-0-	-44	-0-	28	1	498	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	366	-0-	-99	-0-	21	1	345	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	272	-0-	-193	-0-	14	1	258	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	532	-0-	-8	-0-	30	1	502	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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		2	-0-	2	2	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1	-0-	1	3	1	1			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	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 #: 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	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	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0 N	-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

04	T. A.	114	-0-	114	453	3	1	111	3	Y	-0-					-0-
05	636 X	183	-0-	-453	-0-	5	1	178	3	Y	-0-					-0-
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	137	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.	266	-0-	266	266	5	1	261	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.	75	-0-	75	341	2	1	73	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.	81	-0-	81	422	2	1	79	3	Y	-0-					-0-

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

04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	2	Y	-0-					5
05	837 N	18	-0-	-819	-0-	18	1			Y	-0-					5
06	210 N	16	-0-	-194	-0-	16	1			Y	-0-					5
07	62 N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					5
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	40	1	10	2	Y	-0-					5
*09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	51	1	278	2	Y	-0-					5

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			Y	-0-					7
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			Y	-0-					7
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	2	Y	-0-					7
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					7
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					7

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

04	210 N	125	-0-	-85	-0-	3	1	120	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	5	1	176	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	1					1
						1	9									
07	124 N	35	-0-	-89	-0-	1	1	34	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	186 N	59	-0-	-127	-0-	1	1	57	3	Y	1					1
						1	9									
*09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	Y	1	1	1			1
						1	9									

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

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	62	-0-	62	62	62	1			Y	-0-					2
06	14B2 EXT	65	-0-	65	127	65	1			Y	-0-					2
07	632 N	505	-0-	-127	-0-	41	1	464	2	Y	-0-					2
08	62 N	5	-0-	-57	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					2
09	60 N	-0-	-0-	-60	-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	2	-0-	2	2	2	1			Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	7	-0-	7	9	1	1	6	2	Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					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	14B2 EXT	2897	-0-	2897	4423	470	1	2427	2	Y	-0-					20
05	4483 X	60	-0-	-4423	-0-	60	1			Y	-0-					20
06	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	1			Y	-0-					20
07	3007 X	9	-0-	-2998	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					20
08	3007 X	425	-0-	-2582	-0-	340	1	85	2	Y	-0-					20
09	2910 X	1084	-0-	-1826	-0-	167	1	917	2	Y	-0-					20

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020 N	732	-0-	-288	-0-	28	1	700	3	Y	4	3	1			1
						4	9									
05	1488 N	188	-0-	-1300	-0-	6	1	182	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	810 N	12	-0-	-798	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
07	744 N	73	-0-	-671	-0-	3	1	69	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	186 N	18	-0-	-168	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
09	12 N	3	-0-	-9	-0-	2	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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	299 X	299	-0-	-0-	-0-	49	1	250	2	Y	-0-					2
05	93 X	29	-0-	-64	-0-	29	1			Y	-0-					2
06	180 N	33	-0-	-147	-0-	33	1			Y	-0-					2
07	310 N	11	-0-	-299	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					2
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	8	1	2	2	Y	-0-					2
*09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	45	1	246	2	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					7
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	1			Y	-0-					7
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	2	Y	-0-					7
08	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	1			Y	-0-					7
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					7

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 171 RRCID -> 166835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10685 PERF.10384 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	X	146	-0-	-154	-0-	7	1	136	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	310	X	104	-0-	-206	-0-	6	1	92	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	150	X	100	-0-	-50	-0-	5	1	88	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	22	1	365	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	248	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

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

04	930	N	291	-0-	-639	-0-	9	1	272	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	19	1	464	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
06	600	N	303	-0-	-297	-0-	12	1	273	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	12	1	272	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	44	1	1623	3	Y	27	24	1			5
							30	9									
*09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	44	1	1316	3	Y	33	28	1			10
							36	9									

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

04	3570	X	3262	-0-	-308	-0-	123	1	3078	3	Y	55	48	1			12
							61	9									
05	3689	X	1452	-0-	-2237	-0-	44	1	1371	3	Y	34	37	1			9
							37	9									
06	4290	X	1130	-0-	-3160	-0-	40	1	1059	3	Y	28	32	1			5
							31	9									
07	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	80	1	1745	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
08	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	175	1	3604	3	Y	29	27	1			6
							32	9									
*09	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	203	1	3713	3	Y	29	25	1			10
							32	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "A" WELL #: 2027 RRCID -> 167576 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9976 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	35	1	874	3	Y	18	15	1			4
							20	9									
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	38	1	1189	3	Y	23	22	1			5
							25	9									
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	22	1	601	3	Y	12	15	1			2
							13	9									
07	961	N	293	-0-	-668	-0-	13	1	273	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
08	1240	N	450	-0-	-790	-0-	20	1	416	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
*09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	37	1	680	3	Y	23	19	1			7
							25	9									

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

04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	8	1	207	3	Y	13	11	1			3
							14	9									
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	9	1	278	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	12	1	312	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	362	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	310	N	257	-0-	-53	-0-	11	1	237	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
*09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	377	3	Y	9	8	1			3
							10	9									

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

04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	73	1	1834	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	46	1	1426	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	58	1	1543	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
07	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	46	1	1001	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	1085	N	879	-0-	-206	-0-	40	1	833	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	53	1	961	3	Y	7	6	1			2
							8	9									

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	183	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	9	1	283	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	270	N	208	-0-	-62	-0-	7	1	200	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	186	N	153	-0-	-33	-0-	7	1	145	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	279	N	33	-0-	-246	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	176	-0-	-34	-0-	9	1	166	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	186	N	146	-0-	-40	-0-	6	1	138	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	180	N	148	-0-	-32	-0-	7	1	138	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	18	1	526	3	Y	-0-	1	1			2
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	36	1	884	3	Y	1					3
							1	9									
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	28	1	637	3	Y	-0-	2	1			1
07	558	N	540	-0-	-18	-0-	22	1	517	3	Y	1					2
							1	9									
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	24	1	892	3	Y	1					3
							1	9									
*09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	37	1	1099	3	Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	12	1	288	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	12	1	359	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	13	1	347	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	371	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	372	N	270	-0-	-102	-0-	12	1	255	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	360	N	268	-0-	-92	-0-	14	1	251	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 6 RRCID -> 168807 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9759 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	3	Y	-0-					1
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	4	1	46	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	43	3	Y	1					2
							1	9									
07	124	N	49	-0-	-75	-0-	3	1	44	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	62	N	7	-0-	-55	-0-	2	1	4	3	Y	1					2
							1	9									
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	3	1	25	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									

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

BRACKEN "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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	215	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	7	1	204	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	13	1	343	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	262	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	217	N	80	-0-	-137	-0-	4	1	74	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	360	N	209	-0-	-151	-0-	11	1	195	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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	1320	N	283	-0-	-1037	-0-	11	1	268	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
05	1550	N	19	-0-	-1531	-0-	1	1	17	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1500	N	2	-0-	-1498	-0-	2	3			Y	-0-					1
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-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	127	X	127	-0-	-0-	-0-	21	1	106	2	Y	-0-					5
05	31	X	7	-0-	-24	-0-	7	1			Y	-0-					5
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	1			Y	-0-					5
07	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-					5
08	7	N	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					5
*09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	79	2	Y	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	65	1	1191	3	Y	15	13	1			3
							17	9									
05	1240	N	226	-0-	-1014	-0-	13	1	205	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
06	1200	N	373	-0-	-827	-0-	19	1	343	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
07	1302	N	131	-0-	-1171	-0-	7	1	118	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	217	N	154	-0-	-63	-0-	8	1	140	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	360	N	295	-0-	-65	-0-	16	1	273	3	Y	5	4	1			2
							6	9									

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

04	720	N	552	-0-	-168	-0-	29	1	521	3	Y	2					4
							2	9									
05	558	N	542	-0-	-16	-0-	32	1	510	3	Y	-0-					4
06	510	N	377	-0-	-133	-0-	20	1	356	3	Y	1					5
							1	9									
07	558	N	366	-0-	-192	-0-	21	1	345	3	Y	-0-					5
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	30	1	540	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
*09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	40	1	665	3	Y	-0-					2

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

04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	8	1	168	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	7	1	139	3	Y	-0-					-0-

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

04	510	N	432	-0-	-78	-0-	27	1	402	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
05	434	N	424	-0-	-10	-0-	33	1	390	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	540	N	438	-0-	-102	-0-	36	1	400	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	434	N	310	-0-	-124	-0-	24	1	285	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	434	N	256	-0-	-178	-0-	24	1	230	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	450	N	386	-0-	-64	-0-	29	1	355	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	223	3	Y	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	27	1	326	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	220	-0-	-140	-0-	18	1	201	3	Y	1					1
							1	9									
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	33	1	385	3	Y	6	3	1			4
							7	9									
08	341	N	241	-0-	-100	-0-	23	1	217	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
*09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	35	1	434	3	Y	5	4	1			2
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	89	1	1348	3	Y	8	3	1			6
							9	9									
05	961	N	702	-0-	-259	-0-	54	1	646	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
06	930	N	673	-0-	-257	-0-	55	1	616	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	1116	N	248	-0-	-868	-0-	19	1	228	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	189	1	1782	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	3000	N	4459	-0-	1459	1459	337	1	4118	3	Y	4	3	1			2
							4	9									

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	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	105	1	1911	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	133	1	2105	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	126	1	2222	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
07	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	150	1	2485	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	2263	N	1800	-0-	-463	-0-	94	1	1698	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
09	2370	N	718	-0-	-1652	-0-	40	1	672	3	Y	5	5	1			2
							6	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	240	N	46	-0-	-194	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	1			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	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	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 #: 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	660	N	250	-0-	-410	-0-	13	1	236	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	589	N	328	-0-	-261	-0-	19	1	308	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	54	1	944	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	47	1	782	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	29	1	516	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	420	N	352	-0-	-68	-0-	20	1	331	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

04	210	N	207	-0-	-3	-0-	11	1	194	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	240	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	225	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	263	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	13	1	227	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	286	3	Y	6	5	1			2
							7	9									

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

04	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	163	1	2469	3	Y	13	5	1			11
							14	9									
05	2480	X	1178	-0-	-1302	-0-	91	1	1083	3	Y	4	13	1			2
							4	9									
06	2400	X	1345	-0-	-1055	-0-	109	1	1230	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
07	2263	X	1777	-0-	-486	-0-	138	1	1631	3	Y	7	6	1			5
							8	9									
08	2263	X	1759	-0-	-504	-0-	168	1	1587	3	Y	4	6	1			3
							4	9									
*09	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	174	1	2126	3	Y	4	5	1			2
							4	9									

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

04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	54	1	1222	3	Y	28	25	1			6
							31	9									
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	71	1	1423	3	Y	22	23	1			5
							24	9									
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	60	1	1226	3	Y	19	21	1			3
							21	9									
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	63	1	1318	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
08	1519	N	1218	-0-	-301	-0-	50	1	1147	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
09	1320	N	1301	-0-	-19	-0-	62	1	1217	3	Y	20	17	1			7
							22	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN "D" WELL #: 2010O RRCID -> 177473 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10444 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	315	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	25	1	391	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	268	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	341	N	298	-0-	-43	-0-	17	1	280	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	403	N	215	-0-	-188	-0-	11	1	203	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	270	N	187	-0-	-83	-0-	10	1	176	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	72	1	1799	3	Y	-0-					-0-
05	1581	N	735	-0-	-846	-0-	23	1	712	3	Y	-0-					-0-
06	2160	N	1260	-0-	-900	-0-	45	1	1215	3	Y	-0-					-0-
07	1922	N	860	-0-	-1062	-0-	38	1	822	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	309	-0-	-435	-0-	14	1	295	3	Y	-0-					-0-
09	1260	N	296	-0-	-964	-0-	15	1	281	3	Y	-0-					-0-

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

04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	31	1	559	3	Y	1					4
							1	9									
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	50	1	795	3	Y	1					5
							1	9									
06	900	N	683	-0-	-217	-0-	37	1	646	3	Y	-0-					5
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	40	1	658	3	Y	1					6
							1	9									
08	837	N	509	-0-	-328	-0-	27	1	482	3	Y	-0-	4	1			2
*09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	48	1	809	3	Y	1					3
							1	9									

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

04	900	N	791	-0-	-109	-0-	30	1	715	3	Y	42	37	1			25
							46	9									
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	30	1	1078	3	Y	33	39	1			19
							36	9									
06	960	N	878	-0-	-82	-0-	87	1	750	3	Y	37	33	1			23
							41	9									
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	5	1	780	3	Y	27	33	1			17
							30	9									
08	1054	N	481	-0-	-573	-0-	9	1	436	3	Y	33	34	1			16
							36	9									
*09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	80	1	1194	3	Y	41	29	1			28
							45	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
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	210	N	176	-0-	-34	-0-	9	1	161	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
05	248	N	189	-0-	-59	-0-	11	1	174	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	158	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	186	N	81	-0-	-105	-0-	5	1	76	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	186	N	43	-0-	-143	-0-	2	1	40	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	180	N	16	-0-	-164	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-

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

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

04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
*09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					1

SBR WELL #: 191 RRCID -> 179164 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10326 - 10342

04	150	N	128	-0-	-22	-0-	7	1	120	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	8	1	130	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	7	1	118	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	187	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	25	1	418	3	Y	7	6	1			2
							8	9									

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

04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	316	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	232	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
06	330	N	160	-0-	-170	-0-	8	1	144	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	326	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
08	248	N	211	-0-	-37	-0-	11	1	191	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
09	150	N	89	-0-	-61	-0-	5	1	81	3	Y	3	3	1			2
							3	9									

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

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	338	N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	317	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	360	N	40	-0-	-320	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
*09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	74	-0-	-196	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	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	300	N	189	-0-	-111	-0-	12	1	177	3	Y	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	27	1	325	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	32	1	355	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
07	186	N	112	-0-	-74	-0-	9	1	101	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	341	N	246	-0-	-95	-0-	24	1	222	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	390	N	374	-0-	-16	-0-	28	1	345	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRACKEN, R. WELL #: 8 RRCID -> 180330 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10668 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	21	-0-	-103	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	25	-0-	-605	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	21	-0-	-72	-0-	2	1	18	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	61	1	1105	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	66	1	1037	3	Y	19	17	1			3
							21	9									
06	630	N	478	-0-	-152	-0-	25	1	438	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
07	1209	N	237	-0-	-972	-0-	13	1	216	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	1116	N	408	-0-	-708	-0-	21	1	377	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
*09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	47	1	787	3	Y	8	7	1			3
							9	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 85 RRCID -> 181932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9968 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	X	673	-0-	-137	-0-	25	1	596	3	Y	47	35	1			28
							52	9									
05	713	X	333	-0-	-380	-0-	8	1	294	3	Y	28	38	1			18
							31	9									
06	690	X	301	-0-	-389	-0-	29	1	247	3	Y	23	25	1			16
							25	9									
07	682	N	512	-0-	-170	-0-	3	1	483	3	Y	24	26	1			14
							26	9									
08	341	N	297	-0-	-44	-0-	6	1	277	3	Y	13	20	1			7
							14	9									
*09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	35	1	526	3	Y	27	16	1			18
							30	9									

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

04	510	N	430	-0-	-80	-0-	27	1	403	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	493	-0-	-34	-0-	38	1	451	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	58	1	658	3	Y	6	3	1			5
							7	9									
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	45	1	532	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
08	496	N	454	-0-	-42	-0-	43	1	405	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
*09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	59	1	722	3	Y	9	8	1			4
							10	9									

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

04	240	X	191	-0-	-49	-0-	9	1	168	3	Y	13	11	1			3
							14	9									
05	217	X	88	-0-	-129	-0-	5	1	77	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
06	210	X	135	-0-	-75	-0-	7	1	121	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	186	N	140	-0-	-46	-0-	8	1	128	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	3	1	60	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	8	1	132	3	Y	6	5	1			2
							7	9									

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

04	510	N	377	-0-	-133	-0-	20	1	357	3	Y	-0-					1
05	434	N	321	-0-	-113	-0-	19	1	302	3	Y	-0-					1
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	33	1	577	3	Y	-0-					1
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	30	1	500	3	Y	-0-					1
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	303	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	600	N	545	-0-	-55	-0-	31	1	514	3	Y	-0-					-0-

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

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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 10 RRCID -> 185083 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10668 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	106	1	1612	3	Y	-0-					-0-
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	90	1	1074	3	Y	-0-					-0-
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	91	1	1028	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3979	-0-	879	879	311	1	3668	3	Y	-0-					-0-
08	1975	N	1096	-0-	-879	-0-	105	1	991	3	Y	-0-					-0-
*09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	81	1	995	3	Y	-0-					-0-

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

04	300	N	163	-0-	-137	-0-	8	1	151	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	17	1	273	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
06	240	N	30	-0-	-210	-0-	2	1	27	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
08	310	N	219	-0-	-91	-0-	11	1	199	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
*09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	1	2	1			1
							1	9									

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

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-

SBR WELL #: 200 RRCID -> 195801 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10417 - 10446

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

04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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

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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	269	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	17	1	269	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	276	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	310	N	238	-0-	-72	-0-	13	1	223	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	292	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	23	1	380	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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

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

04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	15	1	266	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	293	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	224	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
07	310	N	47	-0-	-263	-0-	3	1	42	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	310	N	113	-0-	-197	-0-	6	1	104	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	240	N	67	-0-	-173	-0-	4	1	62	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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

04	480	X	204	-0-	-276	-0-	11	1	193	3	Y	-0-					2
05	682	X	103	-0-	-579	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					2
06	660	X	268	-0-	-392	-0-	14	1	254	3	Y	-0-					2
07	682	X	28	-0-	-654	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					2
08	339	X	339	-0-	-0-	-0-	18	1	320	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*09	373	X	373	-0-	-0-	-0-	21	1	352	3	Y	-0-					1

SBR WELL #: 217 RRCID -> 199878 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10787 - 10846

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	450	N	226	-0-	-224	-0-	12	1	214	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	260	-0-	-112	-0-	15	1	245	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	120	-0-	-270	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	19	1	318	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	138	-0-	-110	-0-	7	1	131	3	Y	-0-					-0-
*09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	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	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	68	1	1233	3	Y	-0-					-0-
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	60	1	942	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	239	-0-	-301	-0-	13	1	226	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	644	-0-	-38	-0-	37	1	607	3	Y	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	36	1	652	3	Y	-0-					-0-
*09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	240	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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	49	1	1101	3	Y	28	24	1			6
							31	9									
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	98	1	1974	3	Y	17	18	1			5
							19	9									
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	63	1	1290	3	Y	17	19	1			3
							19	9									
07	1209	N	1036	-0-	-173	-0-	47	1	972	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
08	1860	N	437	-0-	-1423	-0-	17	1	399	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
09	1380	N	1276	-0-	-104	-0-	61	1	1195	3	Y	18	16	1			6
							20	9									

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	564	N	564	-0-	-0-	-0-	35	1	527	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	42	1	493	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
06	660	N	567	-0-	-93	-0-	46	1	518	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	589	N	355	-0-	-234	-0-	28	1	325	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	527	N	385	-0-	-142	-0-	37	1	346	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	570	N	547	-0-	-23	-0-	41	1	500	3	Y	5	4	1			2
							6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 210 RRCID -> 201560 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10423 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	30	1	462	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	68	-0-	-87	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	60	-0-	-240	-0-	5	1	54	3	Y	1					1
							1	9									
07	496	N	116	-0-	-380	-0-	9	1	106	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	17	1	164	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	28	1	348	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	58	1	873	3	Y	1					1
							1	9									
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	44	1	520	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	44	1	497	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	620	N	473	-0-	-147	-0-	37	1	433	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
08	558	N	395	-0-	-163	-0-	38	1	356	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	48	1	591	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	21	1	386	3	Y	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	27	1	431	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	19	1	341	3	Y	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	27	1	444	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	165	-0-	-300	-0-	9	1	156	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	180	-0-	-180	-0-	10	1	170	3	Y	-0-					-0-

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	750	N	686	-0-	-64	-0-	128	1	558	2	Y	-0-					1
05	775	N	525	-0-	-250	-0-	102	1	416	2	Y	6					7
							7	9									
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	276	1	615	2	Y	-0-					7
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	271	1	506	2	Y	-0-					7
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	291	1	478	2	Y	1					8
							1	9									
09	900	N	879	-0-	-21	-0-	225	1	653	2	Y	1					9
							1	9									

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	419	-0-	-1	-0-	26	1	393	3	Y	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	31	1	369	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	480	N	423	-0-	-57	-0-	34	1	387	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	434	N	388	-0-	-46	-0-	30	1	357	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	403	N	175	-0-	-228	-0-	17	1	157	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	420	N	160	-0-	-260	-0-	12	1	148	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	107	1	1623	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	117	1	1389	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	106	1	1199	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	103	1	1222	3	Y	6	5	1			5
							7	9									
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	95	1	891	3	Y	3	6	1			2
							3	9									
*09	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	101	1	1233	3	Y	5	5	1			2
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	N	203	-0-	-607	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	771	-0-	-35	-0-	37	1	734	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	624	-0-	-96	-0-	29	1	595	3	Y	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	37	1	767	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	441	-0-	-334	-0-	18	1	423	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	522	-0-	-108	-0-	25	1	497	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	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	22	1	502	3	Y	13	11	1			3
							14	9									
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	338	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	28	1	579	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	24	1	501	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	372	N	321	-0-	-51	-0-	13	1	305	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	510	N	328	-0-	-182	-0-	16	1	309	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	Y	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	3	Y	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	263	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	130	-0-	-56	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					-0-
*09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	6	1	202	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	21	1	573	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	41	1	881	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	24	1	505	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	22	1	408	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN ET AL WELL #: 88 RRCID -> 210837 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9487 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	32	1	709	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	43	1	856	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	40	1	826	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	41	1	846	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
08	899	N	622	-0-	-277	-0-	25	1	587	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
09	870	N	731	-0-	-139	-0-	35	1	685	3	Y	10	9	1			3
							11	9									

MCCLAUGHERTY, I.O. "A" WELL #: 2 RRCID -> 212095 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9732 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	31	1	947	3	Y	40					107
							44	9									
05	930	N	823	-0-	-107	-0-	57	1	720	3	Y	42	85	1			64
							46	9									
06	870	N	844	-0-	-26	-0-	50	1	782	3	Y	11					75
							12	9									
07	1054	N	534	-0-	-520	-0-	32	1	469	3	Y	30	75	1			30
							33	9									
08	837	N	66	-0-	-771	-0-	17	1	29	3	Y	18					48
							20	9									
09	840	N	153	-0-	-687	-0-	14	1	113	3	Y	24	62	1			10
							26	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	63	1	1142	3	Y	27	23	1			6
							30	9									
05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	117	1	1845	3	Y	9	12	1			3
							10	9									
06	780	N	196	-0-	-584	-0-	10	1	184	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
07	1271	N	31	-0-	-1240	-0-	2	1	28	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1488	N	16	-0-	-1472	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	210	N	63	-0-	-147	-0-	3	1	59	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	26	1	333	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
05	403	N	316	-0-	-87	-0-	23	1	290	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	26	1	488	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	28	1	350	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
08	310	N	139	-0-	-171	-0-	11	1	126	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	510	N	303	-0-	-207	-0-	17	1	276	3	Y	9	7	1			4
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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 "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	660	N	543	-0-	-117	-0-	18	1	524	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	589	N	419	-0-	-170	-0-	16	1	403	3	Y	-0-					3
06	660	N	605	-0-	-55	-0-	26	1	579	3	Y	-0-	1	1			2
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	28	1	648	3	Y	-0-					2
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	15	1	568	3	Y	1					3
							1	9									
*09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	26	1	772	3	Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	59	-0-	-691	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	1					1
							1	9									
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	3	1	9	Y	1					1
*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	Y	6	4	1			3
							7	9									

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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	Y	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	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	-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 #: 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	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	77	1	1161	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	848	-0-	-51	-0-	66	1	779	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	73	1	821	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
07	1271	N	552	-0-	-719	-0-	43	1	507	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	837	N	716	-0-	-121	-0-	68	1	645	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	900	N	851	-0-	-49	-0-	64	1	785	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

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

04	180	N	50	-0-	-130	-0-	4	1	45	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	4	1	66	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	39	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	2	1	30	3	Y	10	8	1			4
							11	9									

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

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

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

04	215	X	215	-0-	-0-	-0-	15	1	198	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	248	X	235	-0-	-13	-0-	17	1	215	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	240	X	216	-0-	-24	-0-	11	1	203	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	217	N	173	-0-	-44	-0-	13	1	157	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	248	N	116	-0-	-132	-0-	9	1	105	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	10	1	168	3	Y	12	9	1			5
							13	9									

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	834	X	834	-0-	-0-	-0-	51	1	780	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
05	326	X	326	-0-	-0-	-0-	25	1	295	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
06	808	X	808	-0-	-0-	-0-	65	1	732	3	Y	10	4	1			8
							11	9									
07	868	N	227	-0-	-641	-0-	18	1	207	3	Y	2	7	1			3
							2	9									
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	41	1	383	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
09	810	N	665	-0-	-145	-0-	50	1	607	3	Y	7	6	1			3
							8	9									

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	4267	-0-	1267	1267	228	1	4021	3	Y	16	15	1			1
							18	9									
07	T. A.		1261	-0-	1261	2528	71	1	1179	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
08	T. A.		1171	-0-	1171	3699	61	1	1098	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
09	T. A.		1492	-0-	1492	5191	83	1	1400	3	Y	8	7	1			3
							9	9									

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			2
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	2					4
							2	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					4

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

04	60	N	41	-0-	-19	-0-	2	1	37	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	5	1	88	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	44	1	983	3	Y	-0-					-0-
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	45	1	899	3	Y	-0-					-0-
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	47	1	967	3	Y	-0-					-0-
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	52	1	1076	3	Y	-0-					-0-
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	51	1	1176	3	Y	-0-					-0-
*09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	68	1	1320	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	1230	N	413	-0-	-817	-0-	77	1	335	2	Y	1					6
							1	9									
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	88	1	359	2	Y	3					9
							3	9									
06	1260	N	544	-0-	-716	-0-	169	1	375	2	Y	-0-					9
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	232	1	433	2	Y	-0-					9
08	465	N	390	-0-	-75	-0-	148	1	242	2	Y	-0-					9
09	540	N	520	-0-	-20	-0-	133	1	387	2	Y	-0-					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	956	N	956	-0-	-0-	-0-	59	1	897	3	Y	-0-					1
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	71	1	840	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	72	1	806	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
07	961	N	903	-0-	-58	-0-	70	1	827	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
08	930	N	568	-0-	-362	-0-	54	1	511	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
*09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	71	1	868	3	Y	3	4	1			1
							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	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	107	1	1616	3	Y	5	2	1			5
							6	9									
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	115	1	1369	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	124	1	1397	3	Y	12	6	1			10
							13	9									
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	129	1	1525	3	Y	14	13	1			11
							15	9									
08	1488	N	997	-0-	-491	-0-	95	1	893	3	Y	8	13	1			6
							9	9									
09	1440	N	1401	-0-	-39	-0-	105	1	1284	3	Y	11	12	1			5
							12	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	1					1
							1	9									
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	420	N	94	-0-	-326	-0-	7	1	84	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-	2	1			1
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

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

BRACKEN "A" WELL #: 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	1590	N	673	-0-	-917	-0-	22	1	640	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
05	775	N	368	-0-	-407	-0-	14	1	345	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	690	N	288	-0-	-402	-0-	12	1	265	3	Y	10	11	1			1
							11	9									
07	682	N	335	-0-	-347	-0-	13	1	314	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	11	1	420	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
09	300	N	178	-0-	-122	-0-	6	1	168	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2015 RRCID -> 232690 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9832 - 9902

04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	30	-0-	-60	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

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

04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

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

04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	100	1	1508	3	Y	-0-	1	1			3
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	119	1	1413	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	1020	N	707	-0-	-313	-0-	58	1	649	3	Y	-0-					-0-
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	114	1	1351	3	Y	-0-					-0-
08	1116	N	993	-0-	-123	-0-	95	1	898	3	Y	-0-					-0-
*09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	97	1	1182	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 27 RRCID -> 232728 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10850 - 10930

04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	25	1	372	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	15	1	177	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	450	N	250	-0-	-200	-0-	20	1	228	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	403	N	354	-0-	-49	-0-	28	1	325	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	28	1	261	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	272	3	Y	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	23	1	358	3	Y	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	20	1	351	3	Y	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	28	1	456	3	Y	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	3	Y	-0-					-0-
*09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	19	1	318	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

BRACKEN, R. WELL #: 25 RRCID -> 233677 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10770 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	68 26	1 9	1036	3	Y	24	10	1			19
05	651	N	398	-0-	-253	-0-	29 29	1 9	340	3	Y	26	33	1			12
06	810	N	464	-0-	-346	-0-	36 20	1 9	408	3	Y	18	12	1			18
07	899	N	824	-0-	-75	-0-	62 34	1 9	728	3	Y	31	25	1			24
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	52 21	1 9	489	3	Y	19	30	1			13
*09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	51 34	1 9	630	3	Y	31	30	1			14

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	1	N	-0-	-0-	-1	-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 #: 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	1470	X	1330	-0-	-140	-0-	55 36	1 9	1239	3	Y	33	29	1			7
05	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	85 12	1 9	1716	3	Y	11	14	1			4
06	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	73 10	1 9	1498	3	Y	9	11	1			2
07	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	78 8	1 9	1618	3	Y	7	7	1			2
08	1798	X	1131	-0-	-667	-0-	47 7	1 9	1077	3	Y	6	6	1			2
09	1740	X	940	-0-	-800	-0-	46 6	1 9	888	3	Y	5	5	1			2

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	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	155	1	2342	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
05	1860	N	1622	-0-	-238	-0-	125	1	1482	3	Y	14	12	1			6
							15	9									
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	133	1	1493	3	Y	10	6	1			10
							11	9									
07	2108	N	1733	-0-	-375	-0-	134	1	1586	3	Y	12	12	1			10
							13	9									
08	1612	N	699	-0-	-913	-0-	66	1	625	3	Y	7	12	1			5
							8	9									
09	1650	N	1184	-0-	-466	-0-	89	1	1083	3	Y	11	11	1			5
							12	9									

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

04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-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 WELL #: 95 RRCID -> 241830 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9726 - 9760

04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	237	3	Y	10	9	1			6
							11	9									
05	372	N	309	-0-	-63	-0-	8	1	291	3	Y	9	10	1			5
							10	9									
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	28	1	244	3	Y	7	7	1			5
							8	9									
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	2	1	262	3	Y	7	8	1			4
							8	9									
08	310	N	171	-0-	-139	-0-	3	1	161	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
*09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	294	3	Y	5	4	1			4
							6	9									

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

04	240	N	232	-0-	-8	-0-	9	1	221	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	10	1	314	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	14	1	386	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	290	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	341	N	151	-0-	-190	-0-	7	1	143	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	390	N	258	-0-	-132	-0-	13	1	244	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
SBR WELL #: 242 RRCID -> 242977 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10656 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	X	1241	-0-	-139	-0-	65	1	1173	3	Y	3					49
							3	9									
05	1271	X	935	-0-	-336	-0-	55	1	877	3	Y	3					52
							3	9									
06	1170	X	574	-0-	-596	-0-	31	1	542	3	Y	1					53
							1	9									
07	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	97	1	1604	3	Y	-0-					53
08	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	110	1	1982	3	Y	2	36	1			19
							2	9									
*09	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	159	1	2680	3	Y	2					21
							2	9									

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	660	N	515	-0-	-145	-0-	27	1	484	3	Y	4					40
							4	9									
05	496	N	393	-0-	-103	-0-	23	1	368	3	Y	2					42
							2	9									
06	600	N	203	-0-	-397	-0-	11	1	192	3	Y	-0-					42
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	36	1	599	3	Y	1					43
							1	9									
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	22	1	396	3	Y	1	29	1			15
							1	9									
*09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	33	1	554	3	Y	1					16
							1	9									

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	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	96	1	1452	3	Y	16	7	1			14
							18	9									
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	95	1	1126	3	Y	29	30	1			13
							32	9									
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	114	1	1279	3	Y	38	19	1			32
							42	9									
07	1612	N	1577	-0-	-35	-0-	119	1	1401	3	Y	52	44	1			40
							57	9									
08	1240	N	1152	-0-	-88	-0-	107	1	1009	3	Y	33	50	1			23
							36	9									
09	1440	N	1428	-0-	-12	-0-	104	1	1273	3	Y	46	48	1			21
							51	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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	Y	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	3	1	109	3	Y	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	130	3	Y	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	2	1	75	3	Y	-0-					-0-
*09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 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	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	79	1	1196	3	Y	26	11	1			23
							29	9									
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	109	1	1288	3	Y	92	74	1			41
							101	9									
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	100	1	1127	3	Y	97	52	1			86
							107	9									
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	113	1	1337	3	Y	114	109	1			91
							125	9									
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	103	1	972	3	Y	89	121	1			59
							98	9									
*09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	98	1	1201	3	Y	105	117	1			47
							116	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	1140	N	1098	-0-	-42	-0-	41	1	1021	3	Y	33	30	1			7
							36	9									
05	1240	N	618	-0-	-622	-0-	19	1	584	3	Y	14	16	1			5
							15	9									
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	68	1	1814	3	Y	22	24	1			3
							24	9									
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	63	1	1373	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	43	1	890	3	Y	20	18	1			5
							22	9									
09	1590	N	810	-0-	-780	-0-	41	1	748	3	Y	19	17	1			7
							21	9									

SBR WELL #: 249 RRCID -> 243835 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10070 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2310	X	2062	-0-	-248	-0-	68	1	1969	3	Y	23	19	1			5
							25	9									
05	2387	X	1757	-0-	-630	-0-	68	1	1667	3	Y	20	20	1			5
							22	9									
06	1740	X	1567	-0-	-173	-0-	66	1	1481	3	Y	18	20	1			3
							20	9									
07	2139	X	1389	-0-	-750	-0-	56	1	1318	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
08	2139	X	1908	-0-	-231	-0-	49	1	1841	3	Y	16	15	1			4
							18	9									
*09	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	87	1	2578	3	Y	18	16	1			6
							20	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	100	1	1284	3	Y	-0-					-0-
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	125	1	1565	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	82	1	1536	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	65	1	813	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	44	1	501	3	Y	-0-					-0-
*09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	49	1	821	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

SBR WELL #: 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, 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	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	95	1	1435	3	Y	77	34	1			68
							85	9									
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	106	1	1261	3	Y	5	70	1			3
							6	9									
06	1500	N	1432	-0-	-68	-0-	116	1	1310	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	102	1	1206	3	Y	6	6	1			5
							7	9									
08	961	N	828	-0-	-133	-0-	79	1	746	3	Y	3	6	1			2
							3	9									
*09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	141	1	1728	3	Y	7	6	1			3
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6120	X	2783	-0-	-3337	-0-	170	1	2578	3	Y	32	16	1			33
							35	9									
05	6324	X	5167	-0-	-1157	-0-	401	1	4762	3	Y	4	35	1			2
							4	9									
06	6120	X	4706	-0-	-1414	-0-	383	1	4316	3	Y	6	3	1			5
							7	9									
07	6045	X	5917	-0-	-128	-0-	461	1	5447	3	Y	8	7	1			6
							9	9									
08	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	526	1	4958	3	Y	4	7	1			3
							4	9									
*09	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	487	1	5953	3	Y	7	7	1			3
							8	9									

SBR WELL #: 248 RRCID -> 247481 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10034 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	12	1	301	3	Y	17	17	1			11
							19	9									
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	6	1	226	3	Y	9	14	1			6
							10	9									
06	420	N	315	-0-	-105	-0-	31	1	264	3	Y	18	14	1			10
							20	9									
07	341	N	214	-0-	-127	-0-	1	1	199	3	Y	13	15	1			8
							14	9									
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	6	1	268	3	Y	21	19	1			10
							23	9									
*09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	25	1	368	3	Y	23	17	1			16
							25	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	102	1	449	2	Y	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	795	X	795	-0-	-0-	-0-	246	1	549	2	Y	-0-					-0-
07	775	X	623	-0-	-152	-0-	217	1	406	2	Y	-0-					-0-
08	775	X	1	-0-	-774	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
09	810	X	705	-0-	-105	-0-	180	1	525	2	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 12 RRCID -> 248150 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10822 - 10918

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	X	638	-0-	-142	-0-	119	1	519	2	Y	-0-					20
05	775	X	647	-0-	-128	-0-	127	1	518	2	Y	2					22
							2	9									
06	759	X	759	-0-	-0-	-0-	235	1	524	2	Y	-0-					22
07	651	N	646	-0-	-5	-0-	225	1	421	2	Y	-0-					22
08	651	N	631	-0-	-20	-0-	239	1	392	2	Y	-0-					22
09	750	N	523	-0-	-227	-0-	134	1	389	2	Y	-0-					22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	514	-0-	-416	-0-	17	1	496	3	Y	1	4	1			8
							1	9									
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	37	1	901	3	Y	1					9
							1	9									
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	48	1	1071	3	Y	2	7	1			4
							2	9									
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	33	1	787	3	Y	8					12
							9	9									
08	930	N	479	-0-	-451	-0-	13	1	465	3	Y	1					13
							1	9									
09	1110	N	364	-0-	-746	-0-	12	1	352	3	Y	-0-					13

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	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	79	1	1198	3	Y	15	6	1			13
							17	9									
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	100	1	1188	3	Y	4	15	1			2
							4	9									
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	84	1	942	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	103	1	1211	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	1302	N	871	-0-	-431	-0-	83	1	785	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
*09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	111	1	1362	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

BRACKEN, R. WELL #: 34H RRCID -> 254474 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11256 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	4037	-0-	-103	-0-	249	1	3777	3	Y	10	4	1			8
							11	9									
05	4278	X	2907	-0-	-1371	-0-	222	1	2630	3	Y	50	36	1			22
							55	9									
06	4140	X	3118	-0-	-1022	-0-	251	1	2825	3	Y	38	24	1			36
							42	9									
07	3689	X	2693	-0-	-996	-0-	209	1	2470	3	Y	13	34	1			15
							14	9									
08	3689	X	2201	-0-	-1488	-0-	210	1	1982	3	Y	8	17	1			6
							9	9									
09	3570	X	1653	-0-	-1917	-0-	123	1	1499	3	Y	28	21	1			13
							31	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
QUINTANILLA WELL #: 4 RRCID -> 254480 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9296 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	44	1			126
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	84	1			75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	40	1			62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	38	1			70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	35	1			47

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 1H RRCID -> 255265 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 10372 PERF.11206 - 15046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5670	X	5510	-0-	-160	-0-	271	1	5215	3	Y	22	22	1			9
							24	9									
05	5859	X	5562	-0-	-297	-0-	221	1	5220	3	Y	110	70	1			49
							121	9									
06	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	210	1	5477	3	Y	135	158	1			26
							149	9									
07	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	215	1	5181	3	Y	171	162	1			35
							188	9									
08	5270	X	3692	-0-	-1578	-0-	160	1	3431	3	Y	92	126	1			1
							101	9									
*09	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	445	1	5930	3	Y	152	111	1			42
							167	9									

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	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	389	1	5896	3	Y	47	19	1			39
							52	9									
05	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	453	1	5376	3	Y	5	41	1			3
							6	9									
06	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	452	1	5086	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
07	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	406	1	4794	3	Y	7	7	1			5
							8	9									
08	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	438	1	4128	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
09	4290	X	4199	-0-	-91	-0-	317	1	3874	3	Y	7	7	1			3
							8	9									

BRACKEN, R. WELL #: 36H RRCID -> 256159 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11230 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	522	1	7913	3	Y	94	39	1			79
							103	9									
05	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	585	1	6945	3	Y	11	84	1			6
							12	9									
06	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	583	1	6565	3	Y	11	7	1			10
							12	9									
07	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	564	1	6665	3	Y	14	13	1			11
							15	9									
08	5673	X	4982	-0-	-691	-0-	477	1	4496	3	Y	8	13	1			6
							9	9									
*09	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	500	1	6112	3	Y	11	12	1			5
							12	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
HUFF WELL #: 1H RRCID -> 257695 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11042 PERF.10955 - 14176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	1274	1	5571	2	Y	2					11
							2	9									
05	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	1540	1	6277	2	Y	8					19
							9	9									
06	6750	X	884	-0-	-5866	-0-	274	1	610	2	Y	-0-					19
07	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-					19
08	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-					19
09	6840	X	6	-0-	-6834	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6720	X	6630	-0-	-90	-0-	320	1	6212	3	Y	89	84	1			37
							98	9									
05	6758	X	6636	-0-	-122	-0-	263	1	6286	3	Y	79	92	1			24
							87	9									
06	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	236	1	6226	3	Y	86	89	1			21
							95	9									
07	6200	X	5832	-0-	-368	-0-	223	1	5488	3	Y	110	113	1			18
							121	9									
08	6200	X	4870	-0-	-1330	-0-	209	1	4577	3	Y	76	86	1			8
							84	9									
*09	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	505	1	6914	3	Y	103	93	1			18
							113	9									

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	1860	X	1788	-0-	-72	-0-	140	1	1444	3	Y	185	192	1			48
							204	9									
05	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	191	1	2747	3	Y	55	84	1			19
							61	9									
06	1830	X	1820	-0-	-10	-0-	154	1	1600	3	Y	60	73	1			6
							66	9									
07	1860	N	458	-0-	-1402	-0-	41	1	402	3	Y	14	17	1			3
							15	9									
08	2480	N	666	-0-	-1814	-0-	248	1	392	3	Y	24	21	1			6
							26	9									
*09	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	920	1	1818	3	Y	77	63	1			20
							85	9									

LESTER OL WELL #: 1H RRCID -> 260169 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11189 - 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	5130	X	4285	-0-	-845	-0-	4268	3	17	9	N	15					38
05	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5264	3	7	9	N	6					44
06	4530	X	3001	-0-	-1529	-0-	3001	3			N	-0-					44
07	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	3			N	-0-					44
08	5270	X	3496	-0-	-1774	-0-	3492	3	4	9	N	4					48
09	5100	X	4675	-0-	-425	-0-	4674	3	1	9	N	1					49

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 3H RRCID -> 261043 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11040 - 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	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	55	1	1066	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	46	1	1103	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
06	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	40	1	1057	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	1178	N	976	-0-	-202	-0-	38	1	928	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
08	1147	N	741	-0-	-406	-0-	32	1	703	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
09	1110	N	433	-0-	-677	-0-	29	1	400	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
BRACKEN, R. WELL #: 37H RRCID -> 261044 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11155 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	337	1	5099	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
05	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	391	1	4645	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
06	4800	X	4433	-0-	-367	-0-	361	1	4066	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
07	5177	X	3947	-0-	-1230	-0-	308	1	3633	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
08	5177	X	3004	-0-	-2173	-0-	288	1	2713	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
09	5010	X	4931	-0-	-79	-0-	372	1	4552	3	Y	6	5	1			3
							7	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 4H RRCID -> 261456 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10714 - 15630

04	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	180	1	3487	3	Y	17	17	1			7
							19	9									
05	3782	X	3523	-0-	-259	-0-	141	1	3364	3	Y	16	18	1			5
							18	9									
06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	132	1	3479	3	Y	17	18	1			4
							19	9									
07	3658	X	2979	-0-	-679	-0-	116	1	2845	3	Y	16	18	1			2
							18	9									
08	3658	X	2385	-0-	-1273	-0-	104	1	2280	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
09	3540	X	3264	-0-	-276	-0-	221	1	3029	3	Y	13	9	1			4
							14	9									

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

04	16638	X	16638	-0-	-0-	-0-	1029	1	15586	3	Y	21	11	1			24
							23	9									
05	16886	X	16886	-0-	-0-	-0-	1311	1	15568	3	Y	6	27	1			3
							7	9									
06	15750	X	15405	-0-	-345	-0-	1256	1	14143	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
07	15289	X	15289	-0-	-0-	-0-	1193	1	14089	3	Y	6	6	1			5
							7	9									
08	13702	X	10892	-0-	-2810	-0-	1044	1	9842	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
*09	14183	X	14183	-0-	-0-	-0-	1072	1	13104	3	Y	6	6	1			3
							7	9									

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

04	13044	X	13044	-0-	-0-	-0-	807	1	12226	3	Y	10	4	1			8
							11	9									
05	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	938	1	11130	3	Y	22	20	1			10
							24	9									
06	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	967	1	10892	3	Y	22	12	1			20
							24	9									
07	11645	X	11645	-0-	-0-	-0-	907	1	10707	3	Y	28	26	1			22
							31	9									
08	9951	X	9595	-0-	-356	-0-	918	1	8652	3	Y	23	30	1			15
							25	9									
*09	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	770	1	9421	3	Y	25	29	1			11
							28	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 5H RRCID -> 263066 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10422 PERF.11188 - 16711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	2478	-0-	-402	-0-	138	1	2169	3	Y	155	171	1			58
							171	9									
05	2976	X	933	-0-	-2043	-0-	38	1	803	3	Y	84	122	1			20
							92	9									
06	3300	X	3020	-0-	-280	-0-	112	1	2754	3	Y	140	113	1			47
							154	9									
07	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	167	1	3737	3	Y	193	221	1			19
							212	9									
08	3410	X	2352	-0-	-1058	-0-	102	1	2136	3	Y	104	107	1			16
							114	9									
*09	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	328	1	4144	3	Y	163	156	1			23
							179	9									

SIDDONS OL WELL #: 3H RRCID -> 263799 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11110 - 16483

04	8790	X	4692	-0-	-4098	-0-	4663	3	29	9	N	26	87	1			61
05	9083	X	7414	-0-	-1669	-0-	7392	3	22	9	N	20					81
06	8790	X	7333	-0-	-1457	-0-	7331	3	2	9	N	2	70	1			13
07	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	8720	3	99	9	N	90					103
08	7533	X	6627	-0-	-906	-0-	6568	3	59	9	N	54	134	1			23
*09	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	9008	3	76	9	N	69					92

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-

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 7H RRCID -> 264203 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10686 - 16956

04	4590	X	4581	-0-	-9	-0-	220	1	4266	3	Y	86	86	1			35
							95	9									
05	4743	X	4217	-0-	-526	-0-	166	1	3967	3	Y	76	87	1			24
							84	9									
06	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	170	1	4473	3	Y	85	88	1			21
							94	9									
07	4650	X	4054	-0-	-596	-0-	153	1	3780	3	Y	110	113	1			18
							121	9									
08	4650	X	2635	-0-	-2015	-0-	112	1	2458	3	Y	59	74	1			3
							65	9									
09	4500	X	3542	-0-	-958	-0-	236	1	3229	3	Y	70	57	1			16
							77	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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. //CONT.// 246973
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 9H RRCID -> 266725 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10502 - 16639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	211	1	3659	3	Y	219	210	1			90
							241	9									
05	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	164	1	3495	3	Y	171	211	1			50
							188	9									
06	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	160	1	3471	3	Y	228	214	1			64
							251	9									
07	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	143	1	3246	3	Y	288	317	1			35
							317	9									
08	3565	X	2688	-0-	-877	-0-	119	1	2416	3	Y	139	158	1			16
							153	9									
*09	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	285	1	3668	3	Y	213	192	1			37
							234	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 11H RRCID -> 266953 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10932 - 15558

04	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	290	1	5627	3	Y	263	282	1			101
							289	9									
05	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	241	1	5773	3	Y	281	284	1			98
							309	9									
06	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	208	1	5496	3	Y	297	332	1			63
							327	9									
07	5890	X	5702	-0-	-188	-0-	209	1	5139	3	Y	322	336	1			49
							354	9									
08	5890	X	4090	-0-	-1800	-0-	170	1	3719	3	Y	183	214	1			18
							201	9									
*09	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	437	1	5987	3	Y	329	279	1			68
							362	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 10H RRCID -> 267253 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10500 - 17521

04	1740	X	1563	-0-	-177	-0-	91	1	1327	3	Y	132	128	1			54
							145	9									
05	1736	X	1653	-0-	-83	-0-	72	1	1409	3	Y	156	155	1			55
							172	9									
06	1680	X	1342	-0-	-338	-0-	76	1	1075	3	Y	174	190	1			39
							191	9									
07	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	61	1	1291	3	Y	218	219	1			38
							240	9									
08	1643	N	1049	-0-	-594	-0-	50	1	877	3	Y	111	144	1			5
							122	9									
*09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	119	1	1538	3	Y	151	120	1			36
							166	9									

SIDDONS OL WELL #: 4H RRCID -> 270305 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11210 - 15305

04	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7829	3	96	9	N	87	100	1			65
05	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	1	1	7446	3	N	27					92
							30	9									
06	6630	X	6562	-0-	-68	-0-	6559	3	3	9	N	3	80	1			15
07	8184	X	5450	-0-	-2734	-0-	5440	3	10	9	N	9					24
08	8184	X	3255	-0-	-4929	-0-	3224	3	31	9	N	28	45	1			7
09	7920	X	5402	-0-	-2518	-0-	5351	3	51	9	N	46					53

WHITEHURST WELL #: 5H RRCID -> 271047 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10673 - 16233

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	128	1	84	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	4833	-0-	1833	1833	1087	1	3746	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		6775	-0-	6775	8608	1422	1	5353	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		4250	-0-	4250	12858	940	1	3310	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		6908	-0-	6908	19766	1095	1	5813	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 #: 78 RRCID -> 277775 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10047 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	198	-0-	-102	-0-	8	1	187	3	N	3	4	1			2
							3	9									
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	6	1	222	3	N	14	10	1			6
							15	9									
06	270	N	57	-0-	-213	-0-	5	1	42	3	N	9	9	1			6
							10	9									
07	217	N	177	-0-	-40	-0-	1	1	175	3	N	1	5	1			2
							1	9									
08	248	N	149	-0-	-99	-0-	3	1	144	3	N	2	3	1			1
							2	9									
*09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	20	1	305	3	N	4	2	1			3
							4	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 91 RRCID -> 277776 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10060 - 10100

04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	12	1	421	3	N	-0-					-0-
06	150	N	104	-0-	-46	-0-	11	1	93	3	N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	2	1	345	3	N	-0-					-0-
08	434	N	214	-0-	-220	-0-	4	1	210	3	N	-0-					-0-
*09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	193	3	N	-0-					-0-

SBR WELL #: 22 RRCID -> 277777 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9948 - 9954

04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	8	1	220	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	90	N	15	-0-	-75	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

SBR WELL #: 230 RRCID -> 278990 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10156 - 10216

04	510	N	267	-0-	-243	-0-	9	1	258	3	N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	245	3	N	-0-					-0-
06	330	N	118	-0-	-212	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
07	279	N	40	-0-	-239	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
08	248	N	153	-0-	-95	-0-	4	1	149	3	N	-0-					-0-
09	120	N	34	-0-	-86	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-

SBR WELL #: 195 RRCID -> 279036 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10070 - 10090

04	60	N	-0-	-0-	-60	-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-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12480 X	12212	-0-	-268	-0-	150	1	11238	3	Y	616	621	1			36
						146	4	678	9							
05	14787 X	11393	-0-	-3394	-0-	155	1	10589	3	Y	479	506	1			9
						122	4	527	9							
06	14310 X	9787	-0-	-4523	-0-	151	1	9112	3	Y	374	313	1			70
						113	4	411	9							
07	10783 X	10783	-0-	-0-	-0-	359	1	9703	3	Y	521	580	1			11
						148	4	573	9							
08	11098 X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					Y	NO RPT					11
09	10740 X	NO RPT	-0-	-10740	-0-					Y	NO RPT					11

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	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	73	1	5497	3	Y	968	977	1			3
						230	4	1065	9							
05	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	83	1	5697	3	Y	907	901	1			9
						230	4	998	9							
06	6060 X	5252	-0-	-808	-0-	77	1	4649	3	Y	375	314	1			70
						113	4	413	9							
07	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	165	1	4462	3	Y	370	435	1			5
						105	4	407	9							
08	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT					5
09	5610 X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT					5

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	12630 X	11644	-0-	-986	-0-	146	1	10927	3	Y	427	431	1			21
						101	4	470	9							
05	12405 X	12405	-0-	-0-	-0-	172	1	11798	3	Y	321	326	1			16
						82	4	353	9							
06	12180 X	10115	-0-	-2065	-0-	158	1	9578	3	Y	270	226	1			60
						82	4	297	9							
07	10737 X	10737	-0-	-0-	-0-	371	1	10035	3	Y	239	284	1			15
						68	4	263	9							
08	11749 X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					Y	NO RPT					15
09	11370 X	NO RPT	-0-	-11370	-0-					Y	NO RPT					15

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	9030 X	7578	-0-	-1452	-0-	97	1	7298	3	Y	137	138	1			33
						32	4	151	9							
05	10568 X	10568	-0-	-0-	-0-	150	1	10309	3	Y	80	82	1			31
						21	4	88	9							
06	10980 X	8769	-0-	-2211	-0-	138	1	8318	3	Y	224	187	1			68
						67	4	246	9							
07	9523 X	9523	-0-	-0-	-0-	323	1	8726	3	Y	343	406	1			5
						97	4	377	9							
08	10540 X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					Y	NO RPT					5
09	7590 X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT					5

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8610	X	8158	-0-	-452	-0-	100	1	7514	3	Y	407	411	1			39
							96	4	448	9							
05	8463	X	7539	-0-	-924	-0-	104	1	7106	3	Y	244	247	1			36
							61	4	268	9							
06	6000	X	5912	-0-	-88	-0-	93	1	5607	3	Y	151	127	1			60
							46	4	166	9							
07	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	213	1	5747	3	Y	239	290	1			9
							68	4	263	9							
08	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					9
09	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					Y	NO RPT					9

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	21240	X	18379	-0-	-2861	-0-	242	1	18090	3	Y	35	36	1			138
							8	4	39	9							
05	19375	X	19175	-0-	-200	-0-	275	1	18836	3	Y	47	48	1			137
							12	4	52	9							
06	20519	X	20519	-0-	-0-	-0-	328	1	19822	3	Y	263	220	1			180
							80	4	289	9							
07	20576	X	20576	-0-	-0-	-0-	720	1	19457	3	Y	288	348	1			120
							82	4	317	9							
08	19003	X	NO RPT	-0-	-19003	-0-					Y	NO RPT					120
09	18390	X	NO RPT	-0-	-18390	-0-					Y	NO RPT					120

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	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	447	1	2916	3	N	303	752	1	1	8	420
							95	4	333	9							
05	4402	X	3661	-0-	-741	-0-	837	1	2358	3	N	319	371	1	1	8	367
							115	4	351	9							
06	3270	X	2349	-0-	-921	-0-	619	1	1454	3	N	155	2	8			520
							105	4	171	9							
07	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	951	1	3000	3	N	328	555	1			293
							150	4	361	9							
08	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					293
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					293

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	57810	X	49279	-0-	-8531	-0-	47384	3	336	4	Y	1417	1430	1			120
							1559	9									
05	59334	X	49906	-0-	-9428	-0-	48353	3	291	4	Y	1147	1164	1			103
							1262	9									
06	53910	X	49662	-0-	-4248	-0-	48457	3	260	4	Y	859	720	1			242
							945	9									
07	61961	X	61961	-0-	-0-	-0-	60475	3	305	4	Y	1074	1283	1			33
							1181	9									
08	48484	X	NO RPT	-0-	-48484	-0-					Y	NO RPT					33
09	46920	X	NO RPT	-0-	-46920	-0-					Y	NO RPT					33

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SIERRA RESOURCES, LLC //CONT.// 780233
STS 'A' WELL #: 18H RRCID -> 284164 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9620 - 20651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	80940 X	62512	-0-	-18428	-0-	60154	3	418	4	Y	1764	1781	1			243
						1940	9									
05	79639 X	64109	-0-	-15530	-0-	60644	3	650	4	Y	2559	2599	1			203
						2815	9									
06	77070 X	64299	-0-	-12771	-0-	61302	3	647	4	Y	2136	1789	1			550
						2350	9									
07	71281 X	71281	-0-	-0-	-0-	68471	3	577	4	Y	2030	2422	1			158
						2233	9									
08	61039 X	NO RPT	-0-	-61039	-0-					Y	NO RPT					158
09	59070 X	NO RPT	-0-	-59070	-0-					Y	NO RPT					158

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	81360 X	71570	-0-	-9790	-0-	69808	3	312	4	Y	1318	1330	1			91
						1450	9									
05	87017 X	73391	-0-	-13626	-0-	71983	3	264	4	Y	1040	1057	1			74
						1144	9									
06	79290 X	61900	-0-	-17390	-0-	60640	3	272	4	Y	898	752	1			220
						988	9									
07	62001 X	62001	-0-	-0-	-0-	60609	3	286	4	Y	1005	1203	1			22
						1106	9									
08	72385 X	NO RPT	-0-	-72385	-0-					Y	NO RPT					22
09	70050 X	NO RPT	-0-	-70050	-0-					Y	NO RPT					22

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	DELQ PR	72018	-0-	72018	72018	1190	1	60158	3	Y	9427	9026	1			866
						300	4	10370	9							
05	129123 X	57105	-0-	-72018	-0-	1155	1	48174	3	Y	6798	6909	1			755
						298	4	7478	9							
06	98100 X	50987	-0-	-47113	-0-	1251	1	43223	3	Y	5623	5105	1			1273
						328	4	6185	9							
07	101370 X	46722	-0-	-54648	-0-	1175	1	39345	3	Y	5357	6238	1			392
						309	4	5893	9							
08	92814 X	NO RPT	-0-	-92814	-0-					Y	NO RPT					392
09	72030 X	NO RPT	-0-	-72030	-0-					Y	NO RPT					392

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

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	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	113	1	2191	3	N	35					96
							39	9									
05	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	268	1	2169	3	N	40					136
							44	9									
06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	284	1	1788	3	N	35					171
							39	9									
07	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	284	1	1853	3	N	25					196
							28	9									
08	930	N	909	-0-	-21	-0-	96	1	813	3	N	-0-	179	1			17
*09	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	262	1	1792	3	N	38					55
							42	9									

PEELER WELL #: 1 RRCID -> 257604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8778 - 8796

04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	630	1	1440	3	N	14					149
							15	9									
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	1052	1	1253	3	N	3	102	1			50
							3	9									
06	1200	N	736	-0-	-464	-0-	531	1	199	3	N	5					55
							6	9									
07	2170	N	229	-0-	-1941	-0-	46	1	183	3	N	-0-					55
08	2294	N	1502	-0-	-792	-0-	132	1	1368	3	N	2					57
							2	9									
*09	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	456	1	1330	3	N	5					62
							6	9									

PEELER WELL #: 2 RRCID -> 281920 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8801 - 8825

04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	120	1	276	3	N	2					79
							2	9									
05	341	N	44	-0-	-297	-0-	20	1	23	3	N	1					80
							1	9									
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	210	1	79	3	N	2					82
							2	9									
07	403	N	310	-0-	-93	-0-	62	1	248	3	N	-0-					82
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	31	1	319	3	N	2					84
							2	9									
09	300	N	185	-0-	-115	-0-	47	1	138	3	N	-0-					84

PEELER WELL #: 4 RRCID -> 281926 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8840 - 8864

04	570	X	546	-0-	-24	-0-	160	1	367	3	N	17					72
							19	9									
05	599	X	599	-0-	-0-	-0-	268	1	320	3	N	10					82
							11	9									
06	510	X	399	-0-	-111	-0-	282	1	106	3	N	10					92
							11	9									
07	558	X	460	-0-	-98	-0-	92	1	365	3	N	3					95
							3	9									
08	589	X	220	-0-	-369	-0-	19	1	201	3	N	-0-					95
09	570	X	347	-0-	-223	-0-	86	1	250	3	N	10					105
							11	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 848561
PEELER WELL #: 6 RRCID -> 281948 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8786 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1830	N	1683	-0-	-147	-0-	511	1	1170	3	N	2	189	1			112
							2	9									
05	1829	N	1215	-0-	-614	-0-	554	1	660	3	N	1	86	1			27
							1	9									
06	1680	N	1053	-0-	-627	-0-	766	1	287	3	N	-0-					27
07	1736	N	388	-0-	-1348	-0-	78	1	310	3	N	-0-					27
08	1209	N	90	-0-	-1119	-0-	8	1	82	3	N	-0-					27
09	1050	N	606	-0-	-444	-0-	155	1	451	3	N	-0-					27

PEELER WELL #: 5 RRCID -> 282016 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8752 - 8762

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-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
THETFORD-TEAL UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 219596 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9076 - 9115

04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			Y	-0-					11
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					11
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					11
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					11
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					11
09	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	2			Y	-0-					11

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

04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1081	2	28	9	Y	25					102
05	1023	N	806	-0-	-217	-0-	777	2	29	9	Y	26					128
06	990	N	930	-0-	-60	-0-	906	2	24	9	Y	22					150
07	1147	N	991	-0-	-156	-0-	973	2	18	9	Y	16					166
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1064	2	21	9	Y	19					185
09	930	N	768	-0-	-162	-0-	747	2	21	9	Y	19					204

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	585	N	585	-0-	-0-	-0-	108	1	438	3	Y	35	47	1			35
							39	9									
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	112	1	428	3	Y	29					64
							32	9									
06	480	N	442	-0-	-38	-0-	99	1	314	3	Y	26	52	1			38
							29	9									
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	129	1	328	3	Y	37					75
							41	9									
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	133	1	365	3	Y	30	66	1			39
							33	9									
*09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	124	1	319	3	Y	35					74
							39	9									

SMITH, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 107058 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9702 - 9756

04	600	N	551	-0-	-49	-0-	551	2			Y	-0-					2
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					2
06	540	N	504	-0-	-36	-0-	504	2			Y	-0-					2
07	558	N	463	-0-	-95	-0-	463	2			Y	-0-					2
08	589	N	436	-0-	-153	-0-	436	2			Y	-0-					2
09	510	N	421	-0-	-89	-0-	421	2			Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 107332 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9396 - 9436

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

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	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-

SMITH, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 114496 COMPL. DATE 12/23/1984 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9566 - 9610

04	450	N	443	-0-	-7	-0-	442	2	1	9	Y	1					16
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	602	2	3	9	Y	3					19
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	512	2	1	9	Y	1					20
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	525	2	4	9	Y	4					24
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					24
09	510	N	229	-0-	-281	-0-	229	2			Y	-0-					24

HORTON, R. P. WELL #: 23 RRCID -> 125176 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9478 - 9528

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

HORTON, R. P. WELL #: 24 RRCID -> 126364 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9508 - 9558

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

BLM "A" WELL #: 2 RRCID -> 134577 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9055 - 9084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	208	1	1027	2	Y	20					54
						22	9									
05	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	262	1	1106	2	Y	14					68
						15	9									
06	1350 N	997	-0-	-353	-0-	144	1	847	2	Y	5					73
						6	9									
07	1302 N	1076	-0-	-226	-0-	1058	2	18	9	Y	16	31	1			58
08	1395 N	1134	-0-	-261	-0-	120	1	995	2	Y	17	31	1			44
						19	9									
*09	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	220	1	1019	2	Y	2					46
						2	9									

HORTON, R. P. WELL #: 27 RRCID -> 161442 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9383 - 9412

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

SMITH WELL #: 5 RRCID -> 162326 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9675 - 9726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020 N	967	-0-	-53	-0-	965	2	2	9	Y	2					11
05	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1092	2	2	9	Y	2					13
06	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1045	2	1	9	Y	1					14
07	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1073	2	4	9	Y	4					18
08	1085 N	1009	-0-	-76	-0-	1009	2			Y	-0-					18
09	1050 N	975	-0-	-75	-0-	975	2			Y	-0-					18

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 162514 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9582 - 9612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630 N	588	-0-	-42	-0-	588	2			Y	-0-					2
05	620 N	475	-0-	-145	-0-	475	2			Y	-0-					2
06	600 N	410	-0-	-190	-0-	410	2			Y	-0-					2
07	620 N	512	-0-	-108	-0-	512	2			Y	-0-					2
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					2
*09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					2

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	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					7
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	490	2	45	9	Y	41					48
06	808 N	808	-0-	-0-	-0-	802	2	6	9	Y	5					53
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					53
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					53
*09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					53

SMITH, C. C. WELL #: 7 RRCID -> 164515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9620 - 9638

04	1260 N	1187	-0-	-73	-0-	1186	2	1	9	Y	1					15
05	1209 N	1190	-0-	-19	-0-	1187	2	3	9	Y	3					18
06	1170 N	1125	-0-	-45	-0-	1125	2			Y	-0-					18
07	1240 N	1146	-0-	-94	-0-	1146	2			Y	-0-					18
08	1178 N	1077	-0-	-101	-0-	1077	2			Y	-0-					18
09	1140 N	1037	-0-	-103	-0-	1037	2			Y	-0-					18

SMITH, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 164766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9658 - 9686

04	1020 N	960	-0-	-60	-0-	960	2			Y	-0-					2
05	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					2
06	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					2
07	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					2
08	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					2
09	1050 N	975	-0-	-75	-0-	975	2			Y	-0-					2

A.W.P. (WALES) 00256 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651
BALLARD, HORTON WELL #: 9 RRCID -> 212540 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6408 - 6420

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 5A RRCID -> 064312 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

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

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

HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 075088 COMPL. DATE 01/01/1930 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

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

HICKEY WELL #: 1A RRCID -> 082205 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 992 PERF. 962 - 968

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

KENILWORTH WELL #: A 1 RRCID -> 157613 COMPL. DATE 12/18/1972 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 890 - 915

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2019 - P/A 04/10/19

FASELER, DORA M. WELL #: 1 RRCID -> 157614 COMPL. DATE 09/01/1945 TOTAL DEPTH 950 PERF. 928 - 936

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

HICKEY WELL #: 6 RRCID -> 210944 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 1140 PERF. 948 - 976

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

HICKEY WELL #: 2 RRCID -> 214486 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 971 PERF. 925 - 971

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

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664

HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 214487 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 997 PERF. 975 - 997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	1			N	-0-					-0-
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	1			N	-0-					-0-
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	1			N	-0-					-0-
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	1			N	-0-					-0-
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	1			N	-0-					-0-
*09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	1			N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 4 RRCID -> 214488 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 983 PERF. 965 - 983

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

FASELER WELL #: 11 RRCID -> 229812 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 931 PERF. 893 - 931

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	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-

HICKEY WELL #: 7 RRCID -> 232955 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 706 - 722

04	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	1			N	-0-					-0-
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	1			N	-0-					-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-					-0-
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	1			N	-0-					-0-
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	1			N	-0-					-0-
*09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 8 RRCID -> 233333 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 940 - 955

04	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-					-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	1			N	-0-					-0-
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	1			N	-0-					-0-
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	1			N	-0-					-0-
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			N	-0-					-0-
*09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	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-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
HICKEY WELL #: 9 RRCID -> 247403 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 1004 PERF. 750 - 760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	1			N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	1			N	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	1			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	1			N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	1			N	-0-					-0-
*09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	1			N	-0-					-0-

ADAMS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 247409 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 873 PERF. 400 - 415

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

ADAMS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269446 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 910 PERF. 900 - 910

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

HICKEY, EUGENE 384053
HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 121674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 950 PERF. 919 - 950

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

ALTIZER (CANYON LOWER) 02075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
ALTIZER "56" WELL #: 1 RRCID -> 239460 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13768 PERF.13436 - 13566

04	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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

ALTIZER "56" WELL #: 2 RRCID -> 241706 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13362 - 13484

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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

AMMANN (BUDA) 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 271408 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

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

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 279484 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10099 - 10190

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 279147 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8835 - 14771

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

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 05D UNIT K WELL #: 5021A RRCID -> 285994 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 9365 - 17133

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
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 283983 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF. N/A

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

NBR EF WELL #: 4H RRCID -> 284496 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 11977 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-

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-

SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 283849 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440

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 797102

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269948 COMPL. DATE 02/28/2013 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	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-

BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271740 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 8593

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

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 271864 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666

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

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271930 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 272509 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	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-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 273444 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598

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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 273518 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571

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

WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275374 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 275395 COMPL. DATE 06/12/2014 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	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

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

ANNA CHAPMAN (SAN MIGUEL) 03008 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 185540 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 4071 PERF. 2414 - 2424

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

APPURCEON (OLMOS) 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
BRISCOE RANCHES, INC. WELL #: 7152 RRCID -> 091512 COMPL. DATE 01/24/1981 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4820 - 4828

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

TARINA OIL COMPANY 836120
LIFE SCIENCE CHURCH WELL #: 9152 RRCID -> 092036 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4801 - 4812

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

ARMER SOUTH (ELLENBURGER) 03650 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EARWOOD "37" WELL #: 1 RRCID -> 241872 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9210 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-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	402	N	402	-0-	-0-	-0-	24	1	378	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

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

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

LA SALLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 272907 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4200 - 5000

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

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 1 RRCID -> 266626 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4440 - 4555

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

ARTESIA WELLS SWD WELL #: 2 RRCID -> 268141 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4401 - 4558

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

ATLEE (OLMOS) 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

LIGHT, GEORGE III WELL #: 2 RRCID -> 108555 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7521 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	192	3	9	9	Y	8					14
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	314	3	4	9	Y	4					18
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					18
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	383	3	6	9	Y	5	23	1			-0-
08	248	N	143	-0-	-105	-0-	8	1	135	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 108682 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	531	-0-	-249	-0-	491	3	40	9	Y	36					61
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	444	3	15	9	Y	14					75
06	630	N	310	-0-	-320	-0-	310	3			Y	-0-					75
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	342	3	17	9	Y	15	79	1			11
08	465	N	157	-0-	-308	-0-	8	1	149	3	Y	-0-	11	1			-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 2 RRCID -> 172228 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7061 - 7081

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

KRAUSE 299 WELL #: 1 RRCID -> 175783 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293

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

KILLAM 299 WELL #: 4 RRCID -> 176801 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7084 - 7127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	430	-0-	-530	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	6	1	483	3	Y	-0-					-0-
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 3 RRCID -> 181657 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 6972 - 7000

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

KILLAM 299 WELL #: 7 RRCID -> 182823 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7160 - 7204

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

KILLAM 299 WELL #: 5 RRCID -> 184933 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7184 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	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-

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-

KILLAM 299 WELL #: 6 RRCID -> 189060 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7136 - 7170

04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

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-

ALDERMAN WELL #: 7 RRCID -> 196645 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7087 - 7102

04	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	2	1	136	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ALDERMAN WELL #: 5 RRCID -> 197079 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					17
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	3	1	208	3	N	3					20
						3	9									
06	240 N	158	-0-	-82	-0-	156	3	2	9	N	2					22
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					22
08	217 N	128	-0-	-89	-0-	128	3			N	-0-					22
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					22

KILLAM 299 WELL #: 10 RRCID -> 199471 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7028 - 7043

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

KILLAM 299 WELL #: 11 RRCID -> 199650 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7094 - 7114

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

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1 RRCID -> 203591 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7206 - 7223

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

KILLAM 299 WELL #: 9 RRCID -> 205675 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7046 - 7062

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-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 WELL #: 3 RRCID -> 206842 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7040 - 7150

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

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

KILLAM 299 WELL #: 8 RRCID -> 211576 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7045 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	2	1	150	3	Y	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	3	Y	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	1	1	96	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 12 RRCID -> 226079 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	39	-0-	-21	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LIGHT, GEORGE III WELL #: 5 RRCID -> 243842 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7504 - 7549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	1117	-0-	-173	-0-	1115	3	2	9	Y	2					3
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	774	3	1	9	Y	1					4
06	1230	N	371	-0-	-859	-0-	371	3			Y	-0-					4
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	3	1	9	Y	1	4	1			1
*08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	99	1	1758	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

STARR OPERATING COMPANY 815840
LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109140 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7572 - 7604

04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010

LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109141 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7574 - 7606

04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2009

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
KRAUSE "D" WELL #: 1 RRCID -> 116835 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7268 - 7284

04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	52	1	989	2	N	3					90
							3	9									
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	56	1	1053	2	N	2					92
							2	9									
06	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	52	1	996	2	N	-0-					92
07	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	238	1	828	3	N	2					94
							2	9									
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	330	1	1170	3	N	5					99
							6	9									
*09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	318	1	1092	3	N	-0-					99

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 2 RRCID -> 195831 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230

04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	39	1	744	2	Y	5					13
							6	9									
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	37	1	710	2	Y	6					19
							7	9									
06	750	N	656	-0-	-94	-0-	33	1	623	2	Y	-0-					19
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	181	1	763	3	Y	5					24
							6	9									
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	172	1	736	3	Y	3					27
							3	9									
*09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	154	1	638	3	Y	-0-					27

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 1 RRCID -> 196027 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	21	1	408	2	Y	2					7
							2	9									
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	22	1	410	2	Y	4					11
							4	9									
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	21	1	400	2	Y	-0-					11
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	101	1	424	3	Y	3					14
							3	9									
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	103	1	441	3	Y	2					16
							2	9									
09	420	N	395	-0-	-25	-0-	77	1	318	3	Y	-0-					16

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 3 RRCID -> 196260 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	35	1	658	2	Y	4					11
							4	9									
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	32	1	606	2	Y	5					16
							6	9									
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	32	1	603	2	Y	-0-					16
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	168	1	792	3	Y	5					21
							6	9									
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	149	1	721	3	Y	3					24
							3	9									
*09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	117	1	544	3	Y	1					25
							1	9									

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 5 RRCID -> 196290 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7435 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	30	1	575	2	Y	3					10
							3	9									
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	34	1	654	2	Y	6					16
							7	9									
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	35	1	673	2	Y	-0-					16
07	620	N	592	-0-	-28	-0-	113	1	476	3	Y	3					19
							3	9									
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	178	1	761	3	Y	3					22
							3	9									
*09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	144	1	597	3	Y	1					23
							1	9									

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 4 RRCID -> 197474 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7294 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	486	-0-	-84	-0-	24	1	459	2	Y	3					8
							3	9									
05	465	N	444	-0-	-21	-0-	22	1	418	2	Y	4					12
							4	9									
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	30	1	572	2	Y	-0-					12
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	152	1	641	3	Y	4					16
							4	9									
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	122	1	525	3	Y	2					18
							2	9									
09	570	N	489	-0-	-81	-0-	95	1	394	3	Y	-0-					18

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
KILLIAM & GONZALEZ 299 WELL #: 6 RRCID -> 198518 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7263 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	639	-0-	-21	-0-	32	1	603	2	Y	4					11
							4	9									
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	33	1	634	2	Y	5					16
							6	9									
06	630	N	568	-0-	-62	-0-	28	1	540	2	Y	-0-					16
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	152	1	641	3	Y	4					20
							4	9									
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	151	1	647	3	Y	3					23
							3	9									
*09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	129	1	535	3	Y	-0-					23

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 1 RRCID -> 199880 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7145 - 7196

04	1020	N	923	-0-	-97	-0-	922	2	1	9	Y	1					11
05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1030	3	1	9	Y	1					12
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					12
07	961	N	882	-0-	-79	-0-	880	2	2	9	Y	2					14
08	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	2			Y	-0-					14
09	1020	N	714	-0-	-306	-0-	714	2			Y	-0-					14

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 2 RRCID -> 199913 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7188 - 7241

04	630	N	496	-0-	-134	-0-	495	2	1	9	Y	1					76
05	620	N	413	-0-	-207	-0-	412	3	1	9	Y	1					77
06	630	N	412	-0-	-218	-0-	412	2			Y	-0-					77
07	527	N	421	-0-	-106	-0-	421	2			Y	-0-					77
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	631	2	1	9	Y	1					78
09	420	N	301	-0-	-119	-0-	301	2			Y	-0-					78

FLORES/FOUKE WELL #: 2 RRCID -> 200420 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7355 - 7374

04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	149	1	560	2	Y	-0-					101
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	128	1	603	2	Y	-0-					101
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	155	1	536	2	Y	-0-					101
07	744	N	651	-0-	-93	-0-	150	1	501	2	Y	-0-					101
08	744	N	739	-0-	-5	-0-	156	1	583	2	Y	-0-					101
09	690	N	588	-0-	-102	-0-	131	1	457	2	Y	-0-					101

FLORES/FOUKE WELL #: 1 RRCID -> 200794 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7252 - 7268

04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	125	1	469	2	Y	-0-					101
05	713	N	669	-0-	-44	-0-	117	1	552	2	Y	-0-					101
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	156	1	538	2	Y	-0-					101
07	620	N	593	-0-	-27	-0-	137	1	456	2	Y	-0-					101
08	682	N	621	-0-	-61	-0-	131	1	490	2	Y	-0-					101
09	690	N	578	-0-	-112	-0-	129	1	449	2	Y	-0-					101

PGE MINERAL PROPERTIES LTD 298 WELL #: 3 RRCID -> 204359 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 7240

04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	788	2	1	9	Y	1					18
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	845	3	3	9	Y	3					21
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					21
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	908	2	3	9	Y	3					24
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	972	2	1	9	Y	1					25
*09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					25

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 7 RRCID -> 220376 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	376	-0-	-74	-0-	19	1	355	2	Y	2					9
							2	9									
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	26	1	492	2	Y	4					13
							4	9									
06	720	N	680	-0-	-40	-0-	34	1	645	2	Y	1					14
							1	9									
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	98	1	411	3	Y	2					16
							2	9									
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	146	1	625	3	Y	3					19
							3	9									
*09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	174	1	720	3	Y	-0-					19

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 221545 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624

04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	68	1	500	2	N	-0-					4
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	73	1	512	2	N	1					5
							1	9									
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	78	1	512	3	N	-0-					5
07	589	N	587	-0-	-2	-0-	114	1	473	3	N	-0-					5
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	128	1	508	3	N	-0-					5
09	600	N	589	-0-	-11	-0-	148	1	441	3	N	-0-					5

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223623 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828

04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	82	1	604	2	Y	-0-					-0-
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	93	1	649	2	Y	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	101	1	635	3	Y	-0-					-0-
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	153	1	602	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	623	-0-	-121	-0-	131	1	492	3	Y	-0-					-0-
*09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	202	1	567	3	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 225164 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821

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-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234006 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672

04	540	N	484	-0-	-56	-0-	58	1	426	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	463	-0-	-33	-0-	58	1	405	2	Y	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	87	1	559	3	Y	-0-					-0-
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	188	1	764	3	Y	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	110	1	423	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	626	-0-	-34	-0-	161	1	465	3	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234007 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651

04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	69	1	506	2	Y	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	80	1	558	2	Y	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	83	1	541	3	Y	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	141	1	580	3	Y	-0-					-0-
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	144	1	563	3	Y	-0-					-0-
*09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	182	1	534	3	Y	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 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	1020 N	915	-0-	-105	-0-	110	1	805	2	Y	-0-					-0-
05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	127	1	892	2	Y	-0-					-0-
06	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	138	1	908	3	Y	-0-					-0-
07	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	222	1	922	3	Y	-0-					-0-
08	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	204	1	809	3	Y	-0-					-0-
09	930 N	905	-0-	-25	-0-	227	1	678	3	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696

04	325 N	325	-0-	-0-	-0-	39	1	286	2	Y	-0-					-0-
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	42	1	294	2	Y	-0-					-0-
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	87	1	256	3	Y	-0-					-0-
07	341 N	316	-0-	-25	-0-	64	1	252	3	Y	-0-					-0-
08	341 N	207	-0-	-134	-0-	43	1	164	3	Y	-0-					-0-
09	330 N	250	-0-	-80	-0-	63	1	186	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637

04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	45	1	327	2	Y	-0-					-0-
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	46	1	324	2	Y	-0-					-0-
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	48	1	295	3	Y	-0-					-0-
07	279 N	158	-0-	-121	-0-	32	1	126	3	Y	-0-					-0-
08	279 N	243	-0-	-36	-0-	51	1	192	3	Y	-0-					-0-
*09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	84	1	235	3	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583

04	390 N	334	-0-	-56	-0-	40	1	294	2	N	-0-					3
05	434 N	373	-0-	-61	-0-	46	1	326	2	N	1					4
						1	9									
06	420 N	367	-0-	-53	-0-	47	1	320	3	N	-0-					4
07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	71	1	311	3	N	-0-					4
08	393 N	393	-0-	-0-	-0-	76	1	317	3	N	-0-					4
*09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	97	1	300	3	N	-0-					4

HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660

04	630 N	596	-0-	-34	-0-	71	1	523	2	N	2					22
						2	9									
05	651 N	641	-0-	-10	-0-	80	1	561	2	N	-0-					22
06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	99	1	645	3	N	-0-					22
07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	150	1	617	3	N	1					23
						1	9									
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	143	1	557	3	N	-0-					23
09	750 N	713	-0-	-37	-0-	183	1	528	3	N	2					25
						2	9									

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150 N	99	-0-	-51	-0-	12	1	86	2	N	1					125
						1	9									
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	13	1	92	2	N	-0-					125
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	16	1	103	3	N	-0-					125
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	26	1	105	3	N	4					129
						4	9									
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	24	1	94	3	N	1					130
						1	9									
*09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	32	1	94	3	N	2					132
						2	9									

COLEMAN HEIRS A WELL #: 5011 RRCID -> 243064 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669

04	690 N	651	-0-	-39	-0-	78	1	573	2	N	-0-					124
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	81	1	570	2	N	-0-					124
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	85	1	560	3	N	3					127
						3	9									
07	686 N	686	-0-	-0-	-0-	133	1	551	3	N	2					129
						2	9									
08	651 N	622	-0-	-29	-0-	125	1	497	3	N	-0-					129
*09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	155	1	466	3	N	51	180	1			-0-
						56	9									

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 243073 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562

04	884 N	884	-0-	-0-	-0-	106	1	778	2	N	-0-					3
05	744 N	737	-0-	-7	-0-	92	1	644	2	N	1					4
						1	9									
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	106	1	730	3	N	-0-					4
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	152	1	665	3	N	-0-					4
08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	178	1	744	3	N	-0-					4
*09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	208	1	660	3	N	-0-					4

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 243074 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528

04	990 N	791	-0-	-199	-0-	95	1	696	2	N	-0-					3
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	106	1	745	2	N	1					4
						1	9									
06	903 N	903	-0-	-0-	-0-	102	1	801	3	N	-0-					4
07	920 N	920	-0-	-0-	-0-	153	1	767	3	N	-0-					4
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	161	1	769	3	N	-0-					4
*09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	218	1	761	3	N	-0-					4

BURKHOLDER WELL #: 6 RRCID -> 243075 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664

04	210 N	179	-0-	-31	-0-	21	1	157	2	Y	1					4
						1	9									
05	217 N	199	-0-	-18	-0-	25	1	174	2	Y	-0-					4
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	27	1	182	3	Y	-0-					4
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	51	1	213	3	Y	-0-					4
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	62	1	250	3	Y	-0-					4
*09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	77	1	230	3	Y	-0-					4

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 243076 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7562 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	480	N	444	-0-	-36	-0-	53	1	390	2	Y	1			9
							1	9							
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	62	1	436	2	Y	-0-			9
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	77	1	505	3	Y	-0-			9
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	125	1	517	3	Y	-0-			9
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	146	1	577	3	Y	-0-			9
*09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	172	1	509	3	Y	-0-			9

BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 243363 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7628 - 7646

04	600	N	595	-0-	-5	-0-	71	1	524	2	Y	-0-			2
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	89	1	625	2	Y	-0-			2
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	100	1	655	3	Y	-0-			2
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	139	1	574	3	Y	-0-			2
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	156	1	618	3	Y	-0-			2
*09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	203	1	616	3	Y	-0-			2

BURKHOLDER WELL #: 9 RRCID -> 244585 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7612 - 7662

04	420	N	368	-0-	-52	-0-	44	1	324	2	Y	-0-			3
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	54	1	381	2	Y	-0-			3
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	61	1	402	3	Y	-0-			3
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	84	1	354	3	Y	-0-			3
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	107	1	431	3	Y	-0-			3
*09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	155	1	467	3	Y	-0-			3

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 244588 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7658

04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	29	1	213	2	Y	-0-			2
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	32	1	225	2	Y	-0-			2
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	46	1	294	3	Y	-0-			2
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	67	1	271	3	Y	-0-			2
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	73	1	279	3	Y	-0-			2
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	82	1	233	3	Y	-0-			2

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-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2	N	-0-			85
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT			85
06	870	N	741	-0-	-129	-0-	741	2	N	-0-			85
07	1023	N	398	-0-	-625	-0-	398	2	N	-0-			85
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2	N	-0-			85
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

BANDERA TANK (SAN MIGUEL) 05434 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 49 RRCID -> 079223 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1923 - 1979

04	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2	N	-0-			-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	N	-0-			-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2	N	-0-			-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2	N	-0-			-0-
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-			-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT			-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 14 RRCID -> 039933 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2319 - 2358

04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-			-0-
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2	N	-0-			-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2	N	-0-			-0-
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2	N	-0-			-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2	N	-0-			-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 15 RRCID -> 040835 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2452 - 2462

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

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC//CONT.// 600683

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	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 PERF. N/A

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

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 30 RRCID -> 046661 COMPL. DATE 06/26/1969 TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A

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

NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A

04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-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-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A

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

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A

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

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	63	-0-	63	63	63	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	63					N	NO RPT					-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC//CONT.// 600683
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	N	238	-0-	-2042	-0-	238	2			N	-0-					-0-
05	2356	N	535	-0-	-1821	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

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

BARBARAS PATCH (GLENROSE, LO.) 05599 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
BILLINGTON OIL & GAS, INC. 070883
BENAVIDES & CERNA WELL #: 1 RRCID -> 082363 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7111 - 7273

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

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
DEATON 123 WELL #: 2 RRCID -> 121194 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 3151 - 3188

04	810	N	715	-0-	-95	-0-	715	3			N	-0-					-0-
05	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	3			N	-0-					-0-
06	750	N	730	-0-	-20	-0-	730	3			N	-0-					-0-
07	744	N	676	-0-	-68	-0-	676	3			N	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
09	720	N	670	-0-	-50	-0-	670	3			N	-0-					-0-

BUNGER 30 WELL #: 1 RRCID -> 122528 COMPL. DATE 08/06/1986 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4037 - 4157

04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-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 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	1346	-0-	-64	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1382	-0-	-75	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1336	-0-	-44	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1139	-0-	-256	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1288	-0-	-107	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1231	-0-	-119	-0-	1231	2			N	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839

04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 1 RRCID -> 118020 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3354 - 4186

04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3122 - 3784

04	180 N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	155 N	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410

04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
06	300 N	231	-0-	-69	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
07	310 N	219	-0-	-91	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
08	310 N	231	-0-	-79	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
*09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	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	180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
05	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
07	186 N	124	-0-	-62	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
08	186 N	131	-0-	-55	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
09	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800

04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
05	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
06	300 N	233	-0-	-67	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
07	310 N	184	-0-	-126	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
08	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
*09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
*09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	229	-0-	-236	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	167	-0-	-267	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			Y	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
*09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-

DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	403	N	221	-0-	-182	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATON 1-121 WELL #: 1 RRCID -> 111767 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 16689 PERF. 4038 - 4704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TIDWELL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 859824
BUNGER 31 WELL #: 1 RRCID -> 122593 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3079 - 3582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

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	388	N	388	-0-	-0-	-0-	23	1	365	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 2T RRCID -> 168768 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9850

04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-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	765	N	765	-0-	-0-	-0-	46	1	719	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	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	280	X	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196901 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9725 - 9988

04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-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	913	N	913	-0-	-0-	-0-	54	1	859	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-

BEANO (STRAWN) //CONT.// 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWBY G.U. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 221371 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9542 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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	362	X	362	-0-	-0-	-0-	22	1	340	2	N	-0-					-0-

BELLE BRANCH 06924 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
J. D. PRODUCTION 427566
HENKE, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 066898 COMPL. DATE 09/19/1973 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

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

HENKE, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 066899 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

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

BENTON CITY (ANACACHO) 07210 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
ALRICH OIL & GAS, INC. 015630
MURAIRA, GARCIA WELL #: RRCID -> 132129 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 1854 PERF. 1760 - 1810

04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2007

KRUEGER, M. A., OPERATOR 478407
DAVENPORT, FRED WELL #: RRCID -> 132332 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1843 - 1853

04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2001

REGENCY ENERGY, INC. 698761
NAEGELIN, JOHN E. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 229954 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 1867 PERF. 1822 - 1840

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

BENTON CITY (OLMOS) 07210 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
MEUTH, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 132128 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1580 - 1624

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

BENTON CITY S, (ANACACHO) 07220 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
E P C OIL & GAS, INC. 238482
RANSLEBEN WELL #: 1 RRCID -> 130773 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 1828 PERF. 1438 - 1448

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

REGENCY ENERGY, INC. 698761
NAEGLIN, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 227894 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 2453 PERF. 1810 - 1828

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

COLLINS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 229953 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1816 - 1832

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

BETH (OLMOS 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	3960 #	1254	-0-	-2706	-0-	1254	2	N	-0-			-0-
05	4123 #	1200	-0-	-2923	-0-	1200	2	N	-0-			-0-
06	3990 #	1256	-0-	-2734	-0-	1256	2	N	-0-			-0-
07	4123 #	1103	-0-	-3020	-0-	1103	2	N	-0-			-0-
08	3441 #	1201	-0-	-2240	-0-	1201	2	N	-0-			-0-
*09	1477 R	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2	N	-0-			-0-

BETH (OLMOS 3-B SAND) 07516 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON WELL #: 1101 RRCID -> 280110 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2286 - 2290

04	1890 #	467	-0-	-1423	-0-	467	2	N	-0-			-0-
05	1860 #	1099	-0-	-761	-0-	1099	2	N	-0-			-0-
06	1523 R	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2	N	-0-			-0-
07	2102 R	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2	N	-0-			-0-
08	2102 R	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2	N	-0-			-0-
*09	2012 R	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2	N	-0-			-0-

BIG ALAMO (5550) 07743 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
SIERRA RESOURCES, LLC 780233
STS A WELL #: 2S RRCID -> 283332 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 5704 - 5734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	450 N	364	-0-	-86	-0-	364	3		N	-0-			-0-
05	496 N	414	-0-	-82	-0-	414	3		N	-0-			-0-
06	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-			-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
*08	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-			-0-
09	540 N	NO RPT	-0-	-540	-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	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-

BIG FOOT, N. (OLMOS) 07851 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 173127 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2701 - 2711

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

BIG FOOT, WEST (GAS) 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 175945 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2818 - 2836

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

BIG FOOT, WEST (GAS) //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	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-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 5 RRCID -> 000017 COMPL. DATE 10/25/1957 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	64	1	316	3	N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	65	1	347	3	N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	62	1	337	3	N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	68	1	343	3	N	-0-					-0-
08	341	N	283	-0-	-58	-0-	66	1	217	3	N	-0-					-0-
*09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	74	1	275	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 8 RRCID -> 000020 COMPL. DATE 09/21/1962 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	196	-0-	-44	-0-	33	1	163	3	N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	31	1	169	3	N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	40	1	215	3	N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	42	1	209	3	N	-0-					-0-
08	186	N	2	-0-	-184	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	98	1	364	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 9 RRCID -> 000021 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	27	1	135	3	N	-0-					-0-
05	217	N	189	-0-	-28	-0-	30	1	159	3	N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	51	1	275	3	N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	52	1	263	3	N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	50	1	164	3	N	-0-					-0-
*09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	88	1	325	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 10 RRCID -> 000022 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	115	-0-	-35	-0-	19	1	96	3	N	-0-					-0-
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	20	1	105	3	N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	20	1	106	3	N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	19	1	96	3	N	-0-					-0-
08	124	N	67	-0-	-57	-0-	16	1	51	3	N	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	23	1	88	3	N	-0-					-0-

BIEDIEGER, FERDINAND WELL #: 1 RRCID -> 000023 COMPL. DATE 11/26/1958 TOTAL DEPTH 3172 PERF. 3076 - 3100

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

BROWN, EDGAR A. WELL #: 1 RRCID -> 000024 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	29	1	142	3	N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	40	1	217	3	N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	40	1	215	3	N	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	48	1	241	3	N	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	43	1	139	3	N	-0-					-0-
*09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	37	1	138	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 #: 1 RRCID -> 000025 COMPL. DATE 11/13/1952 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2982 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	27	1	132	3	N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	45	1	240	3	N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	47	1	254	3	N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	51	1	254	3	N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	56	1	183	3	N	-0-					-0-
*09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	63	1	233	3	N	-0-					-0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 000026 COMPL. DATE 12/18/1952 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2996 - 3029

04	630	N	491	-0-	-139	-0-	82	1	409	3	N	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	133	1	717	3	N	-0-					-0-
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	139	1	752	3	N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	93	1	465	3	N	-0-					-0-
08	744	N	492	-0-	-252	-0-	115	1	377	3	N	-0-					-0-
09	720	N	485	-0-	-235	-0-	103	1	382	3	N	-0-					-0-

CURTIS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 000027 COMPL. DATE 10/21/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938

04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	53	1	266	3	N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	54	1	287	3	N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	47	1	256	3	N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	48	1	243	3	N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	55	1	179	3	N	-0-					-0-
09	210	N	92	-0-	-118	-0-	20	1	72	3	N	-0-					-0-

CURTIS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 000029 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980

04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	42	1	211	3	N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	38	1	205	3	N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	39	1	211	3	N	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	41	1	206	3	N	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	48	1	157	3	N	-0-					-0-
*09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	57	1	212	3	N	-0-					-0-

HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 2 RRCID -> 000033 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970

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-

HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209

04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	36	1	177	3	N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	42	1	227	3	N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	41	1	222	3	N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	41	1	203	3	N	-0-					-0-
08	279	N	182	-0-	-97	-0-	42	1	140	3	N	-0-					-0-
09	270	N	206	-0-	-64	-0-	44	1	162	3	N	-0-					-0-

LANHAM, B. C. WELL #: 1 RRCID -> 000036 COMPL. DATE 04/09/1957 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3106 - 3142

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

MANN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 000038 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	69	1	345	3	N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	63	1	336	3	N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	71	1	383	3	N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	77	1	386	3	N	-0-					-0-
08	341	N	307	-0-	-34	-0-	72	1	235	3	N	-0-					-0-
*09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	83	1	310	3	N	-0-					-0-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000040 COMPL. DATE 06/01/1957 TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A

04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	116	1	576	3	N	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	105	1	561	3	N	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	99	1	533	3	N	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	114	1	572	3	N	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	115	1	378	3	N	-0-					-0-
*09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	123	1	456	3	N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 4 RRCID -> 000046 COMPL. DATE 02/08/1954 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055

04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	46	1	231	3	N	-0-					-0-
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	44	1	236	3	N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	47	1	253	3	N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	60	1	198	3	N	-0-					-0-
*09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	71	1	262	3	N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 5 RRCID -> 000047 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3070 - 3088

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-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 000048 COMPL. DATE 07/04/1959 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048

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-

USSERY, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 000049 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850

04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	3	N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	9	1	49	3	N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	8	1	45	3	N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	9	1	43	3	N	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	9	1	31	3	N	-0-					-0-
09	60	N	13	-0-	-47	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000050 COMPL. DATE 06/08/1957 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883

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-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

WALDEN, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 000051 COMPL. DATE 11/27/1958 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	36	1	177	3	N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	40	1	212	3	N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	28	1	151	3	N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	34	1	170	3	N	-0-					-0-
08	155	N	99	-0-	-56	-0-	24	1	75	3	N	-0-					-0-
09	150	N	126	-0-	-24	-0-	27	1	99	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 2 RRCID -> 000055 COMPL. DATE 03/21/1957 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042

04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	3	N	-0-					-0-
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	10	1	55	3	N	-0-					-0-
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	9	1	46	3	N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	10	1	50	3	N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	11	1	37	3	N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	11	1	39	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008

04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	35	1	174	3	N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	39	1	209	3	N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	40	1	215	3	N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	39	1	197	3	N	-0-					-0-
08	248	N	174	-0-	-74	-0-	41	1	133	3	N	-0-					-0-
09	270	N	231	-0-	-39	-0-	49	1	182	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 7 RRCID -> 000060 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993

04	330	N	327	-0-	-3	-0-	55	1	272	3	N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	54	1	288	3	N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	55	1	298	3	N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	58	1	291	3	N	-0-					-0-
08	341	N	254	-0-	-87	-0-	60	1	194	3	N	-0-					-0-
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	69	1	256	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 8 RRCID -> 000061 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074

04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	169	1	840	3	N	-0-					-0-
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	181	1	970	3	N	-0-					-0-
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	165	1	892	3	N	-0-					-0-
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	182	1	915	3	N	-0-					-0-
08	837	N	780	-0-	-57	-0-	183	1	597	3	N	-0-					-0-
*09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	234	1	865	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 11 RRCID -> 000064 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3080 - 3110

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-

TATE, GORDON E. WELL #: 7 RRCID -> 030769 COMPL. DATE 08/14/1963 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016

04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	43	1	213	3	N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	57	1	308	3	N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	57	1	308	3	N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	63	1	316	3	N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	73	1	239	3	N	-0-					-0-
*09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	77	1	286	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 #: 4 RRCID -> 030770 COMPL. DATE 08/11/1963 TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2764 - 2784

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

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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	69	1	341	3	N	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	81	1	433	3	N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	72	1	389	3	N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	69	1	349	3	N	-0-					-0-
08	155	N	103	-0-	-52	-0-	24	1	79	3	N	-0-					-0-
09	150	N	84	-0-	-66	-0-	18	1	66	3	N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 5 RRCID -> 030776 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	40	1	200	3	N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	68	1	367	3	N	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	65	1	352	3	N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	91	1	459	3	N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	75	1	246	3	N	-0-					-0-
09	300	N	247	-0-	-53	-0-	52	1	195	3	N	-0-					-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 031152 COMPL. DATE 09/26/1963 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	18	1	87	3	N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	29	1	155	3	N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	24	1	129	3	N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	21	1	106	3	N	-0-					-0-
08	186	N	94	-0-	-92	-0-	22	1	72	3	N	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	31	1	114	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 11 RRCID -> 033699 COMPL. DATE 08/01/1964 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	11	1	55	3	N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	17	1	91	3	N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	16	1	87	3	N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	18	1	93	3	N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	18	1	60	3	N	-0-					-0-
*09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	20	1	76	3	N	-0-					-0-

GOERING, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 033700 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690

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

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 14 RRCID -> 033703 COMPL. DATE 07/16/1964 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2918 - 2938

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

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

WALDEN, R. C. WELL #: 9 RRCID -> 036690 COMPL. DATE 07/01/1965 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2844 - 2862

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

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-

ECHENROTH, ED H. WELL #: 4 RRCID -> 167001 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198

04	570	N	554	-0-	-16	-0-	93	1	461	3	N	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	116	1	625	3	N	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	109	1	590	3	N	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	120	1	601	3	N	-0-					-0-
08	713	N	607	-0-	-106	-0-	141	1	466	3	N	-0-					-0-
09	690	N	687	-0-	-3	-0-	146	1	541	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 19 RRCID -> 167004 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3110 - 3160

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

WILLIAMS, GEO, M. WELL #: 21 RRCID -> 167005 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891

04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	44	1	219	3	N	-0-					-0-
05	186	N	71	-0-	-115	-0-	11	1	60	3	N	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	60	1	326	3	N	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	105	1	528	3	N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	33	1	108	3	N	-0-					-0-
*09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	63	1	234	3	N	-0-					-0-

TATE, G. E. WELL #: 8 RRCID -> 167332 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040

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-

TATE, GORDON E. WELL #: 9 RRCID -> 167333 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050

04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	103	1	514	3	N	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	127	1	680	3	N	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	103	1	554	3	N	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	106	1	532	3	N	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	107	1	350	3	N	-0-					-0-
*09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	114	1	425	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	480 N	480	-0-	-0-	-0-	80	1	400	3	N	-0-			-0-
05	589 N	562	-0-	-27	-0-	88	1	474	3	N	-0-			-0-
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	85	1	457	3	N	-0-			-0-
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	88	1	442	3	N	-0-			-0-
08	558 N	398	-0-	-160	-0-	92	1	306	3	N	-0-			-0-
09	540 N	520	-0-	-20	-0-	109	1	411	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 22 RRCID -> 198500 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914

04	390 N	369	-0-	-21	-0-	62	1	307	3	N	-0-			-0-
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	73	1	394	3	N	-0-			-0-
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	70	1	376	3	N	-0-			-0-
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	82	1	412	3	N	-0-			-0-
08	465 N	359	-0-	-106	-0-	84	1	275	3	N	-0-			-0-
*09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	96	1	357	3	N	-0-			-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 11 RRCID -> 199660 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738

04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	54	1	268	3	N	-0-			-0-
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	74	1	395	3	N	-0-			-0-
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	48	1	257	3	N	-0-			-0-
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	76	1	380	3	N	-0-			-0-
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	69	1	227	3	N	-0-			-0-
*09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	64	1	238	3	N	-0-			-0-

BERRY, MARTHA E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068

04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	82	1	409	3	N	-0-			-0-
05	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	179	1	961	3	N	-0-			-0-
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	161	1	870	3	N	-0-			-0-
07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	182	1	913	3	N	-0-			-0-
08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	193	1	634	3	N	-0-			-0-
*09	951 N	951	-0-	-0-	-0-	202	1	749	3	N	-0-			-0-

BIG MULE (5500 SAND) 08001 700 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
S.T.S. -E- WELL #: 53 RRCID -> 110100 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5496 - 5503

04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-	N	NO RPT		-0-
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-	N	NO RPT		-0-
06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-	N	NO RPT		-0-
07	62 #	NO RPT	-0-	-62	-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-

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

BIG MULE (5500 SAND) //CONT.// 08001 700 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
TRACKER OIL & GAS, INC. //CONT.// 864035
S.T.S. -E- WELL #: RRCID -> 121039 COMPL. DATE 04/21/1986 TOTAL DEPTH 5576 PERF. 5513 - 5532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2498 R	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3	Y	-0-			-0-
05	2582 R	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3	Y	-0-			-0-
06	2472 R	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3	Y	-0-			-0-
07	2550 R	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3	Y	-0-			-0-
08	2449 #	2153	-0-	-296	-0-	2153	3	Y	-0-			-0-
*09	2541 R	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3	Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6001 RRCID -> 055018 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5368 - 5387

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	929 R	929	-0-	-0-	-0-	929	3	Y	-0-			-0-
05	882 R	882	-0-	-0-	-0-	882	3	Y	-0-			-0-
06	902 R	902	-0-	-0-	-0-	902	3	Y	-0-			-0-
07	961 #	815	-0-	-146	-0-	815	3	Y	-0-			-0-
08	961 #	477	-0-	-484	-0-	477	3	Y	-0-			-0-
09	930 #	102	-0-	-828	-0-	102	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5902 RRCID -> 151604 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 5262 - 5280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780 #	492	-0-	-288	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
05	806 #	324	-0-	-482	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
06	480 #	424	-0-	-56	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
07	660 R	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
08	647 R	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
09	480 #	422	-0-	-58	-0-	422	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2520 #	2285	-0-	-235	-0-	2285	3			Y	-0-					-0-
05	2604 #	2204	-0-	-400	-0-	2204	3			Y	-0-					-0-
06	2351 R	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			Y	-0-					-0-
07	2427 R	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			Y	-0-					-0-
08	2108 #	1914	-0-	-194	-0-	1914	3			Y	-0-					-0-
*09	2194 R	2194	-0-	-0-	-0-	2194	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	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 WELLS (SAN MIGUEL) WELL #: 304 RRCID -> 162758 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 5390 - 5416

04	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
05	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
06	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
07	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
08	310 #	288	-0-	-22	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
09	300 #	289	-0-	-11	-0-	289	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	14B2 EXT	-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	660 #	546	-0-	-114	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
05	682 #	522	-0-	-160	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
06	780 #	507	-0-	-273	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
07	806 #	490	-0-	-316	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
08	806 #	328	-0-	-478	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
09	540 #	346	-0-	-194	-0-	346	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 #: 0205 RRCID -> 198230 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5280 - 5310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6004 RRCID -> 199270 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5388 - 5418

04	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-			-0-
05	341 #	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-			-0-
06	330 #	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-			-0-
07	341 #	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-			-0-
08	341 #	139	-0-	-202	-0-	139	3			N	-0-			-0-
09	330 #	37	-0-	-293	-0-	37	3			N	-0-			-0-

BLAKEWAY (DIXON SAND) 08713 499 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXOWA, LLC 850822
COFFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114750 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4461 - 4474

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-

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-

BLAKEWAY (STRICKLAND SAND) 08713 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TEXOWA, LLC 850822
BARANOWSKI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093362 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4497 - 4517

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

BLAKEWAY (4600 GAS SAND) 08713 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
TEXOWA, LLC 850822
TUMLINSON UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 098857 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4598 - 4606

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLUDWORTH (CANYON) 09738 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
BLUDWORTH WELL #: 1 RRCID -> 186540 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 7827 - 7884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	130	1	2045	2	N	-0-			-0-
05	1581 N	550	-0-	-1031	-0-	33	1	517	2	N	-0-			-0-
06	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-			-0-
07	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			-0-
08	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
*09	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	73	1	1141	2	N	-0-			-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

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

BONNE TERRE (9800) 10440 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
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	480 N	321	-0-	-159	-0-	54	1	264	3	N	3			108
						3	9							
05	434 N	198	-0-	-236	-0-	56	1	129	3	N	12			120
						13	9							
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	114	1	288	3	N	-0-			120
07	926 N	926	-0-	-0-	-0-	162	1	764	3	N	-0-			120
*08	392 N	392	-0-	-0-	-0-	75	1	317	3	N	-0-			120
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120

BONNE TERRE (10400) //CONT.// 10440 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198501 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780 N	648	-0-	-132	-0-	98	1	549	3	N	1					148
						1	9									
05	496 N	81	-0-	-415	-0-	27	1	52	3	N	2					150
						2	9									
06	720 N	21	-0-	-699	-0-	6	1	15	3	N	-0-					150
07	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	216	1	1349	3	N	43					193
						47	9									
*08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	95	1	450	3	N	8	174	1			27
						9	9									
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 128315 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10506 - 10557

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

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214705 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10464 - 10479

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

BONNE TERRE (10770) 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (10770) //CONT.// 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146074 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10735 - 10755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 260 RRCID -> 148720 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10726 - 10736

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

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150339 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10780

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

BONNE TERRE (10970) 10440 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (11750) 10440 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 191754 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11746 - 11766

04	780 N	625	-0-	-155	-0-	105	1	520	3	N	-0-			28
05	806 N	351	-0-	-455	-0-	104	1	247	2	N	-0-			28
06	780 N	335	-0-	-445	-0-	95	1	240	3	N	-0-			28
07	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	180	1	907	3	N	-0-			28
*08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	147	1	625	3	N	-0-			28
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

BRACERO (SEG 3 BRACERO) 11173 568 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
BRACERO TRANSPORTATION CO., INC. WELL #: 5 RRCID -> 041247 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3614 - 3647

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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-

BRACERO, N.E. (OLMOS) 11176 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
RETAMA OIL CORPORATION 703485
H&F PROPERTIES 38-37 WELL #: 3-C RRCID -> 136630 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 3464 PERF. N/A

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

BRAZIL (WILCOX) 11575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 2 RRCID -> 241828 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 9134 - 9154

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

WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER EST. WELL #: 1 RRCID -> 000081 COMPL. DATE 08/09/1952 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9155 - 9168

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

BRAZIL, SW. (HOSTETTER) 11581 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 8 RRCID -> 227813 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10354 - 10452

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1869	-0-	-1641	-0-	521	1	1111	2	N	215	188	1	1	8	189
							237	9									
05	3627	X	835	-0-	-2792	-0-	539	1	117	2	N	163	13	8			339
							179	9									
06	3360	X	525	-0-	-2835	-0-	521	1	1	2	N	3	1	8			341
							3	9									
07	3472	X	539	-0-	-2933	-0-	539	1			N	-0-					341
08	3317	X	71	-0-	-3246	-0-	70	1	1	9	N	1	1	8			341
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					341

PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20581	X	20581	-0-	-0-	-0-	835	1	18106	2	N	1491	1447	1			316
							1640	9									
05	21001	X	21001	-0-	-0-	-0-	863	1	18479	2	N	1508	1480	1	1	8	343
							1659	9									
06	19984	X	19984	-0-	-0-	-0-	835	1	17598	2	N	1410	1461	1			292
							1551	9									
07	20070	X	20070	-0-	-0-	-0-	863	1	17852	2	N	1232	1275	1			249
							1355	9									
08	19179	X	19179	-0-	-0-	-0-	863	1	16918	2	N	1271	1433	1			87
							1398	9									
*09	19386	X	19386	-0-	-0-	-0-	835	1	17073	2	N	1344	1291	1			140
							1478	9									

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	10710	X	8433	-0-	-2277	-0-	357	1	7200	2	Y	796	787	1			122
							876	9									
05	11067	X	7733	-0-	-3334	-0-	392	1	6377	2	Y	876	870	1	1	8	127
							964	9									
06	10350	X	7866	-0-	-2484	-0-	410	1	6603	2	Y	775	740	1			162
							853	9									
07	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	333	1	5882	2	Y	841	878	1			125
							925	9									
08	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	245	1	7020	2	Y	654	678	1	1	8	100
							719	9									
*09	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	212	1	7323	2	Y	675	678	1			97
							743	9									

PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9516	-0-	-1314	-0-	9146	2	370	9	N	336	371	1			122
05	10881	X	10043	-0-	-838	-0-	9650	2	393	9	N	357	189	1			290
06	10530	X	9272	-0-	-1258	-0-	8874	2	398	9	N	362	532	1			120
07	10695	X	9938	-0-	-757	-0-	9583	2	355	9	N	323	362	1			81
08	10695	X	9690	-0-	-1005	-0-	9316	2	374	9	N	340	185	1			236
09	9720	X	9415	-0-	-305	-0-	9074	2	341	9	N	310	359	1			187

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5940	X	5331	-0-	-609	-0-	51 529	1 9	4751	2	Y	481	463	1	1	8	77
05	5921	X	5614	-0-	-307	-0-	53 568	1 9	4993	2	Y	516	547	1			46
06	5610	X	5220	-0-	-390	-0-	51 492	1 9	4677	2	Y	447	440	1			53
07	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	53 514	1 9	4810	2	Y	467	427	1			93
08	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	55 499	1 9	4714	2	Y	454	439	1			108
09	5040	X	4910	-0-	-130	-0-	52 469	1 9	4389	2	Y	426	455	1			79

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 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	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	38 398	1 9	3542	2	Y	362	343	1	1	8	68
05	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	42 409	1 9	3997	2	Y	372	396	1			44
06	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	43 366	1 9	3862	2	Y	333	328	1			49
07	4123	X	3738	-0-	-385	-0-	38 327	1 9	3373	2	Y	297	276	1			70
08	4216	X	2406	-0-	-1810	-0-	27 175	1 9	2204	2	Y	159	176	1			53
09	4080	X	3080	-0-	-1000	-0-	33 296	1 9	2751	2	Y	269	267	1			55

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	5820	X	2803	-0-	-3017	-0-	498 353	1 9	1952	2	N	321	368	1	1	8	160
05	5270	X	2374	-0-	-2896	-0-	515 350	1 9	1509	2	N	318	364	1	2	8	112
06	4860	X	2375	-0-	-2485	-0-	492 349	1 9	1534	2	N	317	176	1	3	8	250
07	5022	X	3641	-0-	-1381	-0-	565 337	1 9	2739	2	N	306	369	1			187
08	5022	X	4590	-0-	-432	-0-	573 348	1 9	3669	2	N	316	357	1	8	8	138
*09	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	512 330	1 9	2543	2	N	300	363	1			75

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	7980	X	6568	-0-	-1412	-0-	693 492	1 9	5383	2	N	447	370	1	1	8	198
05	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	716 486	1 9	5324	2	N	442	356	1	1	8	283
06	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	699 448	1 9	5230	2	N	407	548	1	1	8	141
07	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	666 436	1 9	4739	2	N	396	362	1			175
08	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	658 327	1 9	5442	2	N	297	186	1			286
*09	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	679 282	1 9	5442	2	N	256	363	1			179

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 7H RRCID -> 260393 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8277 - 16102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4650	X	4373	-0-	-277	-0-	67 695	1 9	3611	2	Y	632	645	1			42
05	4619	X	2213	-0-	-2406	-0-	49 612	1 9	1552	2	Y	556	536	1	1	8	61
06	4650	X	2681	-0-	-1969	-0-	30 314	1 9	2337	2	Y	285	280	1			66
07	13122	X	13122	-0-	-0-	-0-	150 2299	1 9	10673	2	Y	2090	1938	1	1	8	217
08	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	64 750	1 9	3951	2	Y	682	788	1	1	8	110
*09	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	108 1019	1 9	7863	2	Y	926	1000	1			36

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	17340	X	14629	-0-	-2711	-0-	266 1124	1 9	13239	2	N	1022	938	1			182
05	17794	X	17209	-0-	-585	-0-	297 1334	1 9	15578	2	N	1213	1111	1			284
06	16680	X	14486	-0-	-2194	-0-	278 1058	1 9	13150	2	N	962	1075	1	5	8	166
07	17236	X	16480	-0-	-756	-0-	312 1175	1 9	14993	2	N	1068	909	1			325
08	17205	X	16716	-0-	-489	-0-	305 1246	1 9	15165	2	N	1133	1290	1			168
09	16650	X	15293	-0-	-1357	-0-	297 1144	1 9	13852	2	N	1040	1100	1			108

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	119 275	1 9	8352	2	N	250	184	1			151
05	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	98 276	1 9	5443	2	N	251	189	1			213
06	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	56 89	1 9	1565	2	N	81	169	1			125
07	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	110 386	1 9	8987	2	N	351	362	1			114
08	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	122 340	1 9	7580	2	N	309	180	1	4	8	239
*09	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	134 438	1 9	9453	2	N	398	550	1			87

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5670	X	4970	-0-	-700	-0-	79 889	1 9	4002	2	Y	808	825	1	1	8	47
05	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	94 957	1 9	6271	2	Y	870	832	1	2	8	83
06	5640	X	2360	-0-	-3280	-0-	40 419	1 9	1901	2	Y	381	383	1			81
07	26671	X	26671	-0-	-0-	-0-	239 3457	1 9	22975	2	Y	3143	2908	1	1	8	315
08	19464	X	19464	-0-	-0-	-0-	177 2008	1 9	17279	2	Y	1825	1893	1	4	8	243
*09	19914	X	19914	-0-	-0-	-0-	194 2861	1 9	16859	2	Y	2601	2771	1	2	8	71

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF.13459 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	29160	X	29160	-0-	-0-	-0-	784	1	24513	2	N	3512	4035	1	2	8	423
							3863	9									
12	27119	X	27119	-0-	-0-	-0-	1271	1	22110	2	N	3398	3638	1	18	8	165
							3738	9									
01	26044	X	26044	-0-	-0-	-0-	1271	1	21150	2	N	3294	3199	1	2	8	258
							3623	9									
02	22193	X	22193	-0-	-0-	-0-	1149	1	17957	2	N	2806	2790	1	2	8	272
							3087	9									
03	21572	X	21572	-0-	-0-	-0-	1271	1	17066	2	N	2941	2982	1	5	8	226
							3235	9									
04	20028	X	20028	-0-	-0-	-0-	714	1	16462	2	N	2593	2590	1	2	8	227
							2852	9									
05	21067	X	21067	-0-	-0-	-0-	900	1	17538	2	N	2390	2385	1	5	8	227
							2629	9									
06	16657	X	16657	-0-	-0-	-0-	755	1	13545	2	N	2143	2017	1	2	8	351
							2357	9									
07	14549	X	14549	-0-	-0-	-0-	571	1	11705	2	N	2066	1987	1			430
							2273	9									
08	13885	X	13885	-0-	-0-	-0-	557	1	11065	2	N	2057	2194	1	7	8	286
							2263	9									
*09	12602	X	12602	-0-	-0-	-0-	528	1	10019	2	N	1868	2014	1			140
							2055	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641

04	3000	X	2783	-0-	-217	-0-	46	1	2488	2	Y	226	213	1			63
							249	9									
05	3100	X	3007	-0-	-93	-0-	47	1	2666	2	Y	267	286	1			44
							294	9									
06	3000	X	2352	-0-	-648	-0-	36	1	2100	2	Y	196	215	1			25
							216	9									
07	2542	X	1572	-0-	-970	-0-	24	1	1306	2	Y	220	213	1			32
							242	9									
08	2542	X	1750	-0-	-792	-0-	26	1	1335	2	Y	354	352	1			34
							389	9									
09	2460	X	1484	-0-	-976	-0-	26	1	1279	2	Y	163	175	1			22
							179	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814

04	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	79	1	4340	2	Y	395	358	1			111
							435	9									
05	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	74	1	4171	2	Y	486	514	1			83
							535	9									
06	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	66	1	3897	2	Y	447	470	1			60
							492	9									
07	5022	X	4458	-0-	-564	-0-	74	1	3973	2	Y	374	372	1			62
							411	9									
08	5022	X	4139	-0-	-883	-0-	71	1	3660	2	Y	371	390	1			43
							408	9									
09	4860	X	3665	-0-	-1195	-0-	67	1	3289	2	Y	281	281	1			43
							309	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17190	X	15937	-0-	-1253	-0-	202 846	1 9	14889	2	N	769	935	1			146
05	17498	X	17498	-0-	-0-	-0-	215 934	1 9	16349	2	N	849	751	1			244
06	16780	X	16780	-0-	-0-	-0-	208 794	1 9	15778	2	N	722	737	1			229
07	17143	X	16192	-0-	-951	-0-	205 816	1 9	15171	2	N	742	548	1			423
08	17484	X	16172	-0-	-1312	-0-	205 811	1 9	15156	2	N	737	727	1	3	8	430
09	16920	X	15460	-0-	-1460	-0-	198 834	1 9	14428	2	N	758	717	1			471

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394

04	6660	X	6155	-0-	-505	-0-	89 308	1 9	5758	2	N	280	183	1			169
05	6417	X	5565	-0-	-852	-0-	95 391	1 9	5079	2	N	355	361	1			163
06	6210	X	6131	-0-	-79	-0-	98 309	1 9	5724	2	N	281	357	1			87
07	6355	X	6039	-0-	-316	-0-	91 270	1 9	5678	2	N	245	185	1			147
08	6355	X	3878	-0-	-2477	-0-	74 180	1 9	3624	2	N	164	181	1			130
*09	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	102 307	1 9	5796	2	N	279	360	1			49

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402

04	7800	X	6794	-0-	-1006	-0-	581 377	1 9	5836	2	N	343	367	1	1	8	74
05	8060	X	6124	-0-	-1936	-0-	596 306	1 9	5222	2	N	278	184	1			168
06	7800	X	7730	-0-	-70	-0-	593 358	1 9	6779	2	N	325	365	1			128
07	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	859 465	1 9	9432	2	N	423	369	1			182
08	8060	X	7315	-0-	-745	-0-	713 250	1 9	6352	2	N	227	177	1			232
*09	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	1179 457	1 9	9250	2	N	415	526	1			121

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A

04	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	516 1921	1 9	8400	2	N	1746	1648	1	2	8	324
05	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	371 1492	1 9	3635	2	N	1356	1274	1	11	8	395
06	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	475 1242	1 9	3019	2	N	1129	1262	1	5	8	257
07	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	700 1469	1 9	9606	2	N	1335	1297	1			295
08	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	714 1390	1 9	9352	2	N	1264	1266	1	9	8	284
*09	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	702 1294	1 9	8265	2	N	1176	1260	1			200

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	X	1268	-0-	-142	-0-	795 135	1 9	338	2	N	123	190	1			34
05	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	795 109	1 9	647	2	N	99	1	8			132
06	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	769 100	1 9	1335	2	N	91	183	1	3	8	37
07	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	822 133	1 9	1364	2	N	121					158
08	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	822 102	1 9	1264	2	N	93	173	1	3	8	75
09	2190	X	1815	-0-	-375	-0-	663 83	1 9	1069	2	N	75					150

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216

04	8460	X	7714	-0-	-746	-0-	142 564	1 9	7008	2	N	513	552	1			102
05	8556	X	7177	-0-	-1379	-0-	125 524	1 9	6528	2	N	476	374	1			204
06	8040	X	6832	-0-	-1208	-0-	130 523	1 9	6179	2	N	475	551	1	6	8	122
07	7967	X	6061	-0-	-1906	-0-	110 528	1 9	5423	2	N	480	361	1			241
08	7967	X	6568	-0-	-1399	-0-	117 570	1 9	5881	2	N	518	554	1			205
09	7710	X	5964	-0-	-1746	-0-	111 548	1 9	5305	2	N	498	552	1			151

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF.13320 - 13532

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335

04	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	780 353	1 9	7995	2	N	321	368	1			154
05	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	813 389	1 9	8920	2	N	354	361	1			147
06	13599	X	13599	-0-	-0-	-0-	803 387	1 9	12409	2	N	352	359	1			140
07	7068	X	6356	-0-	-712	-0-	562 286	1 9	5508	2	N	260	187	1			213
08	7068	X	6509	-0-	-559	-0-	713 237	1 9	5559	2	N	215	333	1			95
09	6840	X	175	-0-	-6665	-0-	154	1	21	9	N	19					114

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	372	1	2962	2	N	373	360	1			277
							410	9									
05	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	388	1	835	2	N	104	180	1			201
							114	9									
06	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	356	1	2548	2	N	115					316
							127	9									
07	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	352	1	3911	2	N	504	729	1			91
							554	9									
08	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	343	1	2855	2	N	518	344	1	3	8	262
							570	9									
*09	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	364	1	2786	2	N	344	366	1			240
							378	9									

PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250

04	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2549	2	322	9	N	293	363	1	1	8	194
05	955	X	955	-0-	-0-	-0-	849	2	106	9	N	96	183	1	5	8	102
06	810	X	362	-0-	-448	-0-	316	2	46	9	N	42					144
07	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2184	2	213	9	N	194	182	1	1	8	155
08	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2675	2	239	9	N	217	157	1	1	8	214
*09	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1627	2	212	9	N	193	177	1			230

PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914

04	4170	X	2944	-0-	-1226	-0-	2566	2	378	9	N	344	184	1	1	8	372
05	4309	X	1312	-0-	-2997	-0-	1177	2	135	9	N	123	366	1	1	8	128
06	4170	X	1645	-0-	-2525	-0-	1540	2	105	9	N	95					223
07	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3396	2	315	9	N	286	361	1			148
08	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	2975	2	343	9	N	312	182	1	4	8	274
*09	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3118	2	364	9	N	331	361	1	2	8	242

WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090

04	2340	N	2003	-0-	-337	-0-	1848	2	155	9	N	141	181	1			204
05	2232	N	2019	-0-	-213	-0-	1872	2	147	9	N	134	180	1			158
06	1890	N	1776	-0-	-114	-0-	1681	2	95	9	N	86					244
07	2077	N	1689	-0-	-388	-0-	1557	2	132	9	N	120	178	1			186
08	2015	N	2006	-0-	-9	-0-	1862	2	144	9	N	131	177	1			140
*09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	1911	2	153	9	N	139	176	1			103

WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220

04	1950	N	1941	-0-	-9	-0-	1796	2	145	9	N	132	179	1			104
05	2015	N	1648	-0-	-367	-0-	1528	2	120	9	N	109					213
06	1950	N	1132	-0-	-818	-0-	1064	2	68	9	N	62	167	1			108
07	2015	N	870	-0-	-1145	-0-	809	2	61	9	N	55					163
08	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	9					172
*09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2050	2	186	9	N	169	178	1			163

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15870	X	15068	-0-	-802	-0-	188 890	1 9	13990	2	N	809	754	1			379
05	16275	X	15438	-0-	-837	-0-	188 894	1 9	14356	2	N	813	906	1	1	8	285
06	15750	X	14807	-0-	-943	-0-	182 862	1 9	13763	2	N	784	724	1			345
07	16275	X	15835	-0-	-440	-0-	198 881	1 9	14756	2	N	801	922	1			224
08	15783	X	15783	-0-	-0-	-0-	198 876	1 9	14709	2	N	796	735	1	1	8	284
*09	15099	X	15099	-0-	-0-	-0-	192 858	1 9	14049	2	N	780	741	1			323

PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272

04	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	408 352	1 9	2968	2	N	320	362	1	1	8	217
05	3503	X	1378	-0-	-2125	-0-	418 100	1 9	860	2	N	91	178	1			130
06	4020	X	2706	-0-	-1314	-0-	424 26	1 9	2256	2	N	24					154
07	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	454 55	1 9	4109	2	N	50					204
08	4154	X	4078	-0-	-76	-0-	463 199	1 9	3416	2	N	181	177	1			208
09	3720	X	3475	-0-	-245	-0-	416 240	1 9	2819	2	N	218	157	1	1	8	268

FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

04	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	285 2	1 4	1529 261	2 9	Y	237	236	0			6
05	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	288 5	1 4	1330 339	2 9	Y	308	306	0			8
06	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	241 4	1 4	754 377	2 9	Y	343	343	0			8
07	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	283 2	1 4	1501 444	2 9	Y	404	389	0	17	1	6
08	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	280 329	1 9	1641	2	Y	299	300	0			5
*09	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	231 284	1 9	1042	2	Y	258	257	0			6

WOLF B WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053

04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1864	2	132	9	N	120	169	1			140
05	2108	N	1731	-0-	-377	-0-	1622	2	109	9	N	99	177	1			62
06	2100	N	1244	-0-	-856	-0-	1201	2	43	9	N	39					101
07	2077	N	1605	-0-	-472	-0-	1474	2	131	9	N	119					220
08	1736	N	1527	-0-	-209	-0-	1396	2	131	9	N	119	177	1			162
*09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1437	2	125	9	N	114	177	1			99

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10320	X	4967	-0-	-5353	-0-	78	1	3767	2	N	1020	1087	1	1	8	141
							1122	9									
05	10323	X	4877	-0-	-5446	-0-	82	1	3651	2	N	1040	921	1			260
							1144	9									
06	7950	X	5288	-0-	-2662	-0-	96	1	4162	2	N	936	909	1	4	8	283
							1030	9									
07	7564	X	5523	-0-	-2041	-0-	138	1	4611	2	N	704	732	1			255
							774	9									
08	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	133	1	5716	2	N	873	870	1	1	8	257
							960	9									
*09	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	146	1	5334	2	N	872	896	1			233
							959	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18780	X	16193	-0-	-2587	-0-	282	1	13660	2	N	2046	2051	1	2	8	273
							2251	9									
05	19406	X	15262	-0-	-4144	-0-	290	1	12836	2	N	1942	1821	1	3	8	391
							2136	9									
06	18780	X	13562	-0-	-5218	-0-	264	1	11393	2	N	1732	1818	1	1	8	304
							1905	9									
07	19406	X	9411	-0-	-9995	-0-	234	1	7798	2	N	1254	1461	1			97
							1379	9									
08	18445	X	12095	-0-	-6350	-0-	239	1	10235	2	N	1474	1429	1			142
							1621	9									
09	16200	X	9682	-0-	-6518	-0-	214	1	7930	2	N	1398	1466	1			74
							1538	9									

FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1878	-0-	-132	-0-	124	1	1368	2	Y	349	348	0			8
							2	4	384	9							
05	2108	N	1420	-0-	-688	-0-	90	1	1021	2	Y	276	275	0			9
							5	4	304	9							
06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	133	1	1919	2	Y	329	329	0			9
							3	4	362	9							
07	2139	X	1784	-0-	-355	-0-	102	1	1324	2	Y	324	312	0	13	1	8
							2	4	356	9							
08	1953	X	1032	-0-	-921	-0-	137	1	841	2	Y	49	51	0			6
							54	9									
09	2430	X	836	-0-	-1594	-0-	55	1	526	2	Y	232	230	0			8
							255	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	476	1	5838	2	N	1326	1341	1			48
							1459	9									
05	849	X	849	-0-	-0-	-0-	270	1	579	9	N	526	552	1	2	8	20
06	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	350	1	2072	2	N	857	800	1	1	8	76
							943	9									
07	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	436	1	2894	2	N	799	858	1			17
							879	9									
08	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	485	1	2558	2	N	779	773	1			23
							857	9									
*09	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	519	1	403	2	N	737	691	1			69
							811	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5190	X	3765	-0-	-1425	-0-	345	1	2706	2	N	649	689	1			30
							714	9									
05	5704	X	620	-0-	-5084	-0-	221	1	399	9	N	363	347	1	34	8	12
06	5520	X	587	-0-	-4933	-0-	303	1	284	9	N	258	244	1	4	8	22
07	5704	X	1644	-0-	-4060	-0-	373	1	877	2	N	358	374	1			6
							394	9									
08	3906	X	1241	-0-	-2665	-0-	344	1	426	2	N	428	403	1	21	8	10
							471	9									
09	3780	X	806	-0-	-2974	-0-	387	1	419	9	N	381	357	1			34

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 6H RRCID -> 268136 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860

04	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	639	1	2436	2	N	294	182	1	1	8	312
							323	9									
05	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	625	1	1989	2	N	279	365	1			226
							307	9									
06	3450	X	2140	-0-	-1310	-0-	431	1	1459	2	N	227	188	1			265
							250	9									
07	3565	X	2150	-0-	-1415	-0-	450	1	1324	2	N	342	361	1			246
							376	9									
08	3565	X	1395	-0-	-2170	-0-	490	1	795	2	N	100					346
							110	9									
*09	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	723	1	2649	2	N	264	355	1			255
							290	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 3H RRCID -> 268137 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8361 - 12119

04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	733	1	105	9	N	95					271
05	1829	X	519	-0-	-1310	-0-	414	1	105	9	N	95	182	1	1	8	183
06	1770	X	548	-0-	-1222	-0-	435	1	1	2	N	102	187	1			98
							112	9									
07	1829	X	241	-0-	-1588	-0-	99	1	121	2	N	19					117
							21	9									
08	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	355	1	603	2	N	64	3	8			178
							70	9									
09	840	X	483	-0-	-357	-0-	175	1	220	2	N	80	182	1			76
							88	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 11680

04	510	N	1	-0-	-509	-0-	1	1			N	-0-					71
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	300	1	1514	2	N	293	182	1	1	8	181
							322	9									
06	3000	N	3291	-0-	291	291	657	1	2115	2	N	472	364	1	5	8	284
							519	9									
07	3100	N	3105	-0-	5	296	980	1	1684	2	N	401	537	1	1	8	147
							441	9									
08	2851	N	2555	-0-	-296	-0-	805	1	1502	2	N	225	177	1	11	8	184
							248	9									
*09	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	783	1	2122	2	N	385	349	1			220
							424	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: D 1H RRCID -> 268442 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7558 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	91	1	1015	2	Y	328	326	0			9
							3	4	361	9							
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	94	1	1064	2	Y	275	274	0			10
							5	4	303	9							
06	840	N	759	-0-	-81	-0-	23	1	339	2	Y	357	357	0			10
							4	4	393	9							
07	1705	X	1675	-0-	-30	-0-	94	1	1215	2	Y	331	319	0	14	1	8
							2	4	364	9							
08	1519	X	279	-0-	-1240	-0-	33	1	204	2	Y	38	40	0			6
							42	9									
09	1470	X	872	-0-	-598	-0-	50	1	493	2	Y	299	298	0			7
							329	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	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	491	1	1787	2	Y	403	400	0			12
							3	4	443	9							
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	488	1	815	2	Y	60	62	0			10
							1	4	66	9							
06	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	425	1	1780	2	Y	246	244	0			12
							3	4	271	9							
07	2821	X	1541	-0-	-1280	-0-	408	1	994	2	Y	125	121	0	5	1	11
							1	4	138	9							
08	2821	X	1274	-0-	-1547	-0-	388	1	702	2	Y	167	167	0			11
							184	9									
09	2730	X	1085	-0-	-1645	-0-	286	1	590	2	Y	190	190	0			11
							209	9									

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	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	363	1	4085	2	Y	144	142	0			2
							1	4	158	9							
05	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	457	1	4531	2	Y	299	297	0			4
							5	4	329	9							
06	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	460	1	5788	2	Y	636	635	0			5
							7	4	700	9							
07	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	497	1	6056	2	Y	635	612	0	26	1	2
							3	4	699	9							
08	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	474	1	5452	2	Y	627	629	0			-0-
							690	9									
09	6960	X	4703	-0-	-2257	-0-	402	1	3829	2	Y	429	429	0			-0-
							472	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	7530	X	5991	-0-	-1539	-0-	441	1	4308	2	Y	1120	1114	0	1	8	10
							10	4	1232	9							
05	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	372	1	2935	2	Y	644	645	0	1	8	8
							11	4	708	9							
06	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	349	1	3760	2	Y	941	941	0			8
							11	4	1035	9							
07	6200	X	4593	-0-	-1607	-0-	341	1	3030	2	Y	1106	1064	0	45	1	5
							5	4	1217	9							
08	6200	X	4960	-0-	-1240	-0-	361	1	3382	2	Y	1106	1108	0			3
							1217	9									
09	6000	X	5016	-0-	-984	-0-	405	1	3487	2	Y	1022	1021	0			4
							1124	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	3237	-0-	-513	-0-	176	1	2734	2	Y	297	168	1			217
							327	9									
05	3782	X	2934	-0-	-848	-0-	169	1	2537	2	Y	207	179	1			245
							228	9									
06	3660	X	3187	-0-	-473	-0-	173	1	2728	2	Y	260	349	1			156
							286	9									
07	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	180	1	2824	2	Y	313	363	1			106
							344	9									
08	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	177	1	2890	2	Y	313	179	1			240
							344	9									
*09	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	180	1	2922	2	Y	334	366	1			208
							367	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	709	X	709	-0-	-0-	-0-	230	1	54	2	Y	384	383	0			14
							3	4	422	9							
05	682	N	537	-0-	-145	-0-	265	1	27	2	Y	220	221	0			13
							3	4	242	9							
06	3000	N	7451	-0-	4451	4451	441	1	5668	2	Y	1207	1199	0	1	8	20
							14	4	1328	9							
07	3100	N	1128	-0-	-1972	2479	340	1	391	2	Y	359	352	0	15	1	12
							2	4	395	9							
08	3100	N	2835	-0-	-265	2214	367	1	1950	2	Y	471	471	0			12
							518	9									
*09	4793	X	2579	-0-	-2214	-0-	378	1	1556	2	Y	586	586	0			12
							645	9									

FAITH BONITA L UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 268751 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7023 - 14319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	514	1	2468	2	Y	727	2	0	893	1	113
							800	9									
05	2945	X	2863	-0-	-82	-0-	534	1	1596	2	Y	666	481	1			298
							733	9									
06	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	540	1	1753	2	Y	711	31	0	683	1	292
							782	9					3	8			
07	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	583	1	2361	2	Y	688	730	1			250
							757	9									
08	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	485	1	1367	2	Y	754	728	1			276
							829	9									
09	1860	X	1756	-0-	-104	-0-	512	1	621	2	Y	566	708	1			134
							623	9									

FAITH-YANA WELL #: A 2H RRCID -> 268752 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7596 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	392	1	3674	2	Y	652	651	0			3
							5	4	717	9							
05	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	407	1	1528	2	Y	283	284	0			2
							5	4	311	9							
06	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	418	1	4464	2	Y	1728	1716	0	1	8	13
							19	4	1901	9							
07	5704	X	2418	-0-	-3286	-0-	349	1	1647	2	Y	382	379	0	16	1	-0-
							2	4	420	9							
08	5704	X	3408	-0-	-2296	-0-	461	1	2308	2	Y	581	581	0			-0-
							639	9									
09	6810	X	4618	-0-	-2192	-0-	504	1	3302	2	Y	738	736	0			2
							812	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 8H RRCID -> 269321 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880 X	1066	-0-	-1814	-0-	617	1	316	2	N	121	183	1			113
						133	9									
05	2976 X	1200	-0-	-1776	-0-	718	1	348	2	N	122	2	8			233
						134	9									
06	2880 X	1153	-0-	-1727	-0-	467	1	585	2	N	92	181	1			144
						101	9									
07	1488 X	1167	-0-	-321	-0-	528	1	510	2	N	117	186	1			75
						129	9									
08	1488 X	479	-0-	-1009	-0-	407	1	72	9	N	65					140
09	1170 X	995	-0-	-175	-0-	309	1	566	2	N	109					249
						120	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 1H RRCID -> 269359 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374

04	6390 X	5227	-0-	-1163	-0-	4807	2	420	9	N	382	378	1			303
05	6603 X	5063	-0-	-1540	-0-	4707	2	356	9	N	324	366	1			261
06	5910 X	5582	-0-	-328	-0-	5164	2	418	9	N	380	184	1			457
07	6107 X	3751	-0-	-2356	-0-	3541	2	210	9	N	191					648
08	6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	6053	2	480	9	N	436	723	1			361
09	5580 X	5543	-0-	-37	-0-	5119	2	424	9	N	385	366	1			380

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 3H RRCID -> 269360 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 13437

04	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	6431	2	499	9	N	454	372	1			248
05	5797 X	5136	-0-	-661	-0-	4787	2	349	9	N	317	365	1			200
06	5610 X	5389	-0-	-221	-0-	5011	2	378	9	N	344	360	1			184
07	7161 X	5389	-0-	-1772	-0-	5069	2	320	9	N	291	182	1			293
08	7161 X	4918	-0-	-2243	-0-	4587	2	331	9	N	301	181	1			413
09	6930 X	5279	-0-	-1651	-0-	4890	2	389	9	N	354	545	1			222

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 4H RRCID -> 269389 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8343 - 12960

04	7680 X	7524	-0-	-156	-0-	7007	2	517	9	N	470	553	1			149
05	7936 X	7025	-0-	-911	-0-	6529	2	496	9	N	451	369	1			231
06	7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	7154	2	509	9	N	463	365	1			329
07	8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	8151	2	548	9	N	498	546	1			281
08	7812 X	6633	-0-	-1179	-0-	6237	2	396	9	N	360	364	1			277
09	7650 X	6490	-0-	-1160	-0-	6059	2	431	9	N	392	365	1			304

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 2H RRCID -> 269390 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006

04	7740 X	6747	-0-	-993	-0-	6227	2	520	9	N	473	547	1			195
05	7998 X	6369	-0-	-1629	-0-	5846	2	523	9	N	475	561	1			109
06	7740 X	5867	-0-	-1873	-0-	5450	2	417	9	N	379	185	1			303
07	7781 X	6863	-0-	-918	-0-	6370	2	493	9	N	448	531	1			220
08	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	6754	2	503	9	N	457	458	1			219
09	6750 X	6066	-0-	-684	-0-	5627	2	439	9	N	399	368	1			250

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH BONITA E UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 269803 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	8	1	5691	2	Y	1103	1101	0	1	8	16
							9	4	1213	9							
05	5549	X	5356	-0-	-193	-0-	6	1	4468	2	Y	790	789	0	1	8	16
							13	4	869	9							
06	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	12	1	4657	2	Y	1362	1359	0	1	8	18
							15	4	1498	9							
07	5332	X	5329	-0-	-3	-0-	10	1	4112	2	Y	1093	1055	0	45	1	11
							5	4	1202	9							
08	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	9	1	4114	2	Y	1302	1304	0			9
							1432	9									
*09	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	7	1	4752	2	Y	812	812	0			9
							893	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495

04	5520	X	4657	-0-	-863	-0-	161	1	4237	2	N	235	184	1			200
							259	9									
05	5456	X	5285	-0-	-171	-0-	165	1	4847	2	N	248	375	1			73
							273	9									
06	5130	X	4877	-0-	-253	-0-	152	1	4462	2	N	239	186	1	3	8	123
							263	9									
07	5301	X	4808	-0-	-493	-0-	153	1	4403	2	N	229	171	1			181
							252	9									
08	5301	X	975	-0-	-4326	-0-	31	1	883	2	N	55	168	1	4	8	64
							61	9									
09	5100	X	4106	-0-	-994	-0-	131	1	3745	2	N	209	184	1			89
							230	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 3H RRCID -> 269973 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 12842

04	4770	X	3619	-0-	-1151	-0-	123	1	3276	2	N	200	180	1			386
							220	9									
05	5084	X	4346	-0-	-738	-0-	133	1	3963	2	N	227	365	1			248
							250	9									
06	4920	X	4280	-0-	-640	-0-	134	1	3916	2	N	209	345	1	2	8	110
							230	9									
07	5084	X	4310	-0-	-774	-0-	142	1	3979	2	N	172	175	1			107
							189	9									
08	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	186	1	5183	2	N	275					382
							303	9									
*09	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	145	1	4265	2	N	298	535	1			145
							328	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053

04	6090	X	5549	-0-	-541	-0-	455	1	4833	2	N	237	189	1			236
							261	9									
05	6293	X	5029	-0-	-1264	-0-	396	1	4385	2	N	225	364	1			97
							248	9									
06	6030	X	4945	-0-	-1085	-0-	404	1	4288	2	N	230	177	1	2	8	148
							253	9									
07	6231	X	4355	-0-	-1876	-0-	427	1	3733	2	N	177	181	1			144
							195	9									
08	6231	X	4202	-0-	-2029	-0-	326	1	3472	2	N	367	3	8			508
							404	9									
09	5550	X	3848	-0-	-1702	-0-	321	1	3339	2	N	171	549	1			130
							188	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 5H RRCID -> 270020 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8501 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	3817	-0-	-983	-0-	302	1	3238	2	N	252	178	1			208
							277	9									
05	4960	X	3323	-0-	-1637	-0-	299	1	2768	2	N	233	174	1			267
							256	9									
06	4800	X	3379	-0-	-1421	-0-	327	1	2781	2	N	246	363	1			150
							271	9									
07	4836	X	3323	-0-	-1513	-0-	428	1	2631	2	N	240	177	1			213
							264	9									
08	4309	X	4063	-0-	-246	-0-	445	1	3330	2	N	262	339	1			136
							288	9									
*09	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	400	1	3130	2	N	263	184	1			215
							289	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 1H RRCID -> 270021 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5940	X	3110	-0-	-2830	-0-	99	1	2763	2	N	225	188	1			249
							248	9									
05	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	185	1	5876	2	N	497	541	1			205
							547	9									
06	8730	X	4374	-0-	-4356	-0-	123	1	3891	2	N	327	363	1	2	8	167
							360	9									
07	9021	X	1149	-0-	-7872	-0-	28	1	996	2	N	114	170	1			111
							125	9									
08	9021	X	6079	-0-	-2942	-0-	190	1	5494	2	N	359	370	1	2	8	98
							395	9									
09	6390	X	5301	-0-	-1089	-0-	143	1	4550	2	N	553	523	1			128
							608	9									

PGE DOS WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32226	X	32226	-0-	-0-	-0-	221	1	29768	2	N	2034	2041	1	10	8	356
							2237	9									
05	29639	X	29639	-0-	-0-	-0-	211	1	27031	2	N	2179	2020	1	20	8	495
							2397	9									
06	34909	X	34909	-0-	-0-	-0-	223	1	31847	2	N	2581	2503	1	14	8	559
							2839	9									
07	24678	X	24678	-0-	-0-	-0-	196	1	22524	2	N	1780	1989	1	2	8	348
							1958	9									
08	19750	X	19750	-0-	-0-	-0-	175	1	18042	2	N	1394	1431	1	27	8	284
							1533	9									
*09	16813	X	16813	-0-	-0-	-0-	163	1	15361	2	N	1172	1092	1	1	8	363
							1289	9									

PGE DOS WELL #: D 3H RRCID -> 270023 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 13985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10530	X	7851	-0-	-2679	-0-	51	1	6998	2	N	729	745	1	1	8	162
							802	9									
05	10881	X	7974	-0-	-2907	-0-	55	1	7158	2	N	692	362	1	3	8	489
							761	9									
06	10530	X	8279	-0-	-2251	-0-	52	1	7478	2	N	681	907	1	4	8	259
							749	9									
07	10819	X	7496	-0-	-3323	-0-	58	1	6734	2	N	640	551	1			348
							704	9									
08	9517	X	6894	-0-	-2623	-0-	60	1	6203	2	N	574	558	1	4	8	360
							631	9									
09	8280	X	5558	-0-	-2722	-0-	52	1	4998	2	N	462	732	1	1	8	89
							508	9									

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	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	29	1	4107	2	N	452	357	1	1	8	286
							497	9									
05	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	41	1	5265	2	N	537	545	1	1	8	277
							591	9									
06	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	30	1	4397	2	N	385	353	1			309
							424	9									
07	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	45	1	5265	2	N	448	546	1			211
							493	9									
08	5890	X	5786	-0-	-104	-0-	51	1	5258	2	N	434	340	1	1	8	304
							477	9									
09	5700	X	5640	-0-	-60	-0-	54	1	5103	2	N	439	521	1			222
							483	9									

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	14460	X	13489	-0-	-971	-0-	89	1	12169	2	N	1119	1288	1			118
							1231	9									
05	14942	X	13711	-0-	-1231	-0-	96	1	12359	2	N	1142	915	1			345
							1256	9									
06	14460	X	13420	-0-	-1040	-0-	85	1	12162	2	N	1066	1084	1			327
							1173	9									
07	14477	X	13320	-0-	-1157	-0-	104	1	12040	2	N	1069	917	1			479
							1176	9									
08	13950	X	13325	-0-	-625	-0-	117	1	12086	2	N	1020	923	1			576
							1122	9									
09	13500	X	12701	-0-	-799	-0-	121	1	11494	2	N	987	1457	1			106
							1086	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 1H RRCID -> 270208 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8547 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6720	X	5452	-0-	-1268	-0-	83	1	5000	2	N	335	377	1			230
							369	9									
05	6820	X	5588	-0-	-1232	-0-	88	1	5159	2	N	310	188	1			352
							341	9									
06	6600	X	5934	-0-	-666	-0-	92	1	5411	2	N	392	357	1	2	8	385
							431	9									
07	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	109	1	6333	2	N	464	539	1			310
							510	9									
08	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	94	1	5616	2	N	382	363	1	5	8	324
							420	9									
09	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	93	1	5447	2	N	364	375	1			313
							400	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 3H RRCID -> 270209 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8737 - 13196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	80	1	4842	2	N	407	553	1			107
							448	9									
05	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	85	1	5013	2	N	403	366	1	3	8	141
							443	9									
06	5160	X	5097	-0-	-63	-0-	79	1	4643	2	N	341	182	1			300
							375	9									
07	5549	X	5126	-0-	-423	-0-	81	1	4682	2	N	330	364	1			266
							363	9									
08	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	87	1	5195	2	N	374	356	1			284
							411	9									
09	5370	X	5021	-0-	-349	-0-	78	1	4588	2	N	323	358	1			249
							355	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7470	X	7105	-0-	-365	-0-	105 602	1 9	6398	2	N	547	550	1			146
05	7657	X	6720	-0-	-937	-0-	104 531	1 9	6085	2	N	483	370	1			259
06	7410	X	6717	-0-	-693	-0-	104 531	1 9	6082	2	N	483	546	1			196
07	7347	X	5966	-0-	-1381	-0-	94 427	1 9	5445	2	N	388	358	1			226
08	7347	X	6108	-0-	-1239	-0-	93 446	1 9	5569	2	N	405	360	1			271
09	7110	X	6282	-0-	-828	-0-	97 497	1 9	5688	2	N	452	545	1			178

PGE DOS WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19230	X	12097	-0-	-7133	-0-	108 493	1 9	11496	2	N	448	551	1	1	8	119
05	17033	X	17033	-0-	-0-	-0-	137 644	1 9	16252	2	N	585	375	1			329
06	15710	X	15710	-0-	-0-	-0-	129 581	1 9	15000	2	N	528	541	1	1	8	315
07	12493	X	8919	-0-	-3574	-0-	87 372	1 9	8460	2	N	338	530	1			123
08	17019	X	9989	-0-	-7030	-0-	96 421	1 9	9472	2	N	383	362	1	3	8	141
09	16470	X	8649	-0-	-7821	-0-	88 345	1 9	8216	2	N	314	362	1			93

PGE DOS WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30180	X	28106	-0-	-2074	-0-	252 1071	1 9	26783	2	N	974	1095	1			191
05	31062	X	29090	-0-	-1972	-0-	235 1108	1 9	27747	2	N	1007	900	1			298
06	29130	X	28250	-0-	-880	-0-	231 1025	1 9	26994	2	N	932	895	1			335
07	29760	X	28760	-0-	-1000	-0-	285 1013	1 9	27462	2	N	921	903	1			353
08	29202	X	27928	-0-	-1274	-0-	276 986	1 9	26666	2	N	896	1058	1	1	8	190
09	28260	X	26396	-0-	-1864	-0-	272 964	1 9	25160	2	N	876	921	1			145

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7290	X	7046	-0-	-244	-0-	105 548	1 9	6393	2	N	498	372	1			460
05	7440	X	6956	-0-	-484	-0-	108 529	1 9	6319	2	N	481	356	1			585
06	7080	X	6308	-0-	-772	-0-	98 446	1 9	5764	2	N	405	366	1	5	8	619
07	7285	X	6389	-0-	-896	-0-	101 399	1 9	5889	2	N	363	359	1			623
08	7285	X	7204	-0-	-81	-0-	111 497	1 9	6596	2	N	452	530	1	2	8	543
09	7050	X	6733	-0-	-317	-0-	105 477	1 9	6151	2	N	434	739	1			238

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WOLF B WELL #: 2H RRCID -> 270421 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1952	-0-	-58	-0-	1813	2	139	9	N	126	169	1			155
05	2108	N	1773	-0-	-335	-0-	1655	2	118	9	N	107	159	1			103
06	1950	N	1533	-0-	-417	-0-	1461	2	72	9	N	65					168
07	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	1906	2	144	9	N	131					299
08	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1719	2	111	9	N	101	334	1			66
*09	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1848	2	130	9	N	118					184

PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552

04	6900	X	6354	-0-	-546	-0-	143	1	5698	2	N	466	379	1			279
							513	9									
05	7130	X	6586	-0-	-544	-0-	132	1	5952	2	N	456	540	1			195
							502	9									
06	6870	X	6088	-0-	-782	-0-	127	1	5547	2	N	376	373	1			198
							414	9									
07	7068	X	3939	-0-	-3129	-0-	120	1	3573	2	N	224	181	1			241
							246	9									
08	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	175	1	6105	2	N	438	543	1			136
							482	9									
09	6360	X	6066	-0-	-294	-0-	156	1	5427	2	N	439	362	1			213
							483	9									

PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518

04	4020	X	3819	-0-	-201	-0-	183	1	3199	2	N	397	371	1			236
							437	9									
05	4123	X	3934	-0-	-189	-0-	178	1	3321	2	N	395	359	1			272
							435	9									
06	4140	X	2666	-0-	-1474	-0-	144	1	2141	2	N	346	362	1			256
							381	9									
07	4278	X	991	-0-	-3287	-0-	218	1	391	2	N	347	368	1			235
							382	9									
08	4278	X	3734	-0-	-544	-0-	237	1	3108	2	N	354	373	1			216
							389	9									
09	3810	X	3579	-0-	-231	-0-	250	1	2979	2	N	318	360	1			174
							350	9									

PGE BROWNE WELL #: G 1H RRCID -> 270789 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373

04	6060	X	4860	-0-	-1200	-0-	111	1	4400	2	N	317	180	1			298
							349	9									
05	6262	X	5171	-0-	-1091	-0-	104	1	4697	2	N	336	547	1			87
							370	9									
06	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	138	1	5994	2	N	411	364	1	3	8	131
							452	9									
07	5921	X	5855	-0-	-66	-0-	174	1	5275	2	N	369	362	1			138
							406	9									
08	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	150	1	5248	2	N	388	181	1			345
							427	9									
09	6570	X	5118	-0-	-1452	-0-	134	1	4631	2	N	321	362	1			304
							353	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: D 4H RRCID -> 270837 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8286 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7320	X	6872	-0-	-448	-0-	241 451	1 9	6180	2	N	410	372	1			219
05	7564	X	219	-0-	-7345	-0-	34 2	1 9	183	2	N	2	2	8			219
06	7320	X	1478	-0-	-5842	-0-	162 26	1 9	1290	2	N	24					243
07	7099	X	2268	-0-	-4831	-0-	101 95	1 9	2072	2	N	86	1	8			328
08	7099	X	5272	-0-	-1827	-0-	319 259	1 9	4694	2	N	235	362	1	7	8	194
09	6870	X	5589	-0-	-1281	-0-	420 339	1 9	4830	2	N	308	354	1			148

PGE BROWNE WELL #: D 1H RRCID -> 270839 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8251 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	237 569	1 9	6199	2	N	517	559	1			179
05	7192	X	2233	-0-	-4959	-0-	291 165	1 9	1777	2	N	150	173	1			156
06	6960	X	861	-0-	-6099	-0-	91 30	1 9	740	2	N	27	2	8			181
07	7254	X	3349	-0-	-3905	-0-	163 85	1 9	3101	2	N	77	176	1			82
08	7254	X	4896	-0-	-2358	-0-	308 197	1 9	4391	2	N	179	6	8			255
09	7020	X	4051	-0-	-2969	-0-	297 294	1 9	3460	2	N	267	363	1	1	8	158

PGE BROWNE WELL #: D 2H RRCID -> 270849 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	222 451	1 9	5741	2	N	410	361	1			199
05	6231	X	1612	-0-	-4619	-0-	212 116	1 9	1284	2	N	105	183	1			121
06	6210	X	6179	-0-	-31	-0-	664 171	1 9	5344	2	N	155	1	8			275
07	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	404 360	1 9	8210	2	N	327	365	1			237
08	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	426 340	1 9	6238	2	N	309	359	1			187
09	6420	X	6003	-0-	-417	-0-	441 410	1 9	5152	2	N	373	381	1			179

PGE BROWNE WELL #: D 3H RRCID -> 270850 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8312 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8190	X	7339	-0-	-851	-0-	804 597	1 9	5938	2	N	543	545	1	1	8	235
05	9548	X	2664	-0-	-6884	-0-	1017 162	1 9	1485	2	N	147	164	1	1	8	217
06	9240	X	2983	-0-	-6257	-0-	587 100	1 9	2296	2	N	91					308
07	9548	X	5761	-0-	-3787	-0-	886 356	1 9	4519	2	N	324	359	1			273
08	8587	X	3748	-0-	-4839	-0-	501 273	1 9	2974	2	N	248	340	1	5	8	176
09	7350	X	4611	-0-	-2739	-0-	346 292	1 9	3973	2	N	265	366	1			75

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	19710	X	17067	-0-	-2643	-0-	86	1	15631	2	N	1227	1305	1			128
							1350	9									
05	21545	X	16548	-0-	-4997	-0-	85	1	15091	2	N	1247	1101	1			274
							1372	9									
06	21000	X	16942	-0-	-4058	-0-	84	1	15538	2	N	1200	1087	1			387
							1320	9									
07	21700	X	18739	-0-	-2961	-0-	93	1	17254	2	N	1265	1261	1			391
							1392	9									
08	21700	X	17567	-0-	-4133	-0-	98	1	16162	2	N	1188	1089	1			490
							1307	9									
09	17070	X	15855	-0-	-1215	-0-	87	1	14523	2	N	1132	1278	1			344
							1245	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 2H RRCID -> 270900 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14966	X	14966	-0-	-0-	-0-	78	1	13943	2	N	859	925	1			121
							945	9									
05	16012	X	16012	-0-	-0-	-0-	85	1	14922	2	N	914	730	1			305
							1005	9									
06	15573	X	15573	-0-	-0-	-0-	80	1	14523	2	N	882	917	1			270
							970	9									
07	15996	X	15108	-0-	-888	-0-	77	1	14074	2	N	870	367	1			773
							957	9									
08	16027	X	12736	-0-	-3291	-0-	72	1	11912	2	N	684	1107	1			350
							752	9									
09	15570	X	13589	-0-	-1981	-0-	77	1	12675	2	N	761	735	1			376
							837	9									

PGE BROWNE WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11669	X	11669	-0-	-0-	-0-	444	1	10344	2	N	801	744	1			195
							881	9									
05	15229	X	15229	-0-	-0-	-0-	496	1	13689	2	N	949	914	1	4	8	226
							1044	9									
06	14838	X	14838	-0-	-0-	-0-	472	1	13324	2	N	947	912	1			261
							1042	9									
07	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	398	1	3282	2	N	477	560	1			178
							525	9									
08	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	348	1	5394	2	N	499	533	1	3	8	141
							549	9									
*09	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	341	1	4739	2	N	448	363	1			226
							493	9									

PGE BROWNE WELL #: F 3H RRCID -> 271431 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5790	X	4806	-0-	-984	-0-	45	1	4439	2	N	293	367	1			169
							322	9									
05	4526	X	1176	-0-	-3350	-0-	55	1	1067	2	N	49					218
							54	9									
06	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	113	1	5810	2	N	155	187	1	2	8	184
							171	9									
07	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	101	1	8591	2	N	230	175	1			239
							253	9									
08	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	95	1	7772	2	N	284	339	1			184
							312	9									
*09	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	83	1	6701	2	N	337	350	1			171
							371	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	6720	X	5508	-0-	-1212	-0-	51 458	1 9	4999	2	N	416	366	1			191
05	6944	X	1453	-0-	-5491	-0-	67 91	1 9	1295	2	N	83	183	1	2	8	89
06	6720	X	4938	-0-	-1782	-0-	91 142	1 9	4705	2	N	129					218
07	6417	X	4348	-0-	-2069	-0-	49 178	1 9	4121	2	N	162	182	1			198
08	6417	X	5794	-0-	-623	-0-	66 339	1 9	5389	2	N	308	337	1			169
09	5520	X	5220	-0-	-300	-0-	59 411	1 9	4750	2	N	374	373	1			170

PGE BROWNE WELL #: F 1H RRCID -> 271435 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8334 - 14566

04	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	97 848	1 9	9616	2	N	771	717	1			270
05	9734	X	1850	-0-	-7884	-0-	87 80	1 9	1683	2	N	73	179	1			164
06	9510	X	4715	-0-	-4795	-0-	87 161	1 9	4467	2	N	146	178	1	1	8	131
07	10912	X	6446	-0-	-4466	-0-	69 458	1 9	5919	2	N	416	363	1			184
08	10912	X	6255	-0-	-4657	-0-	68 546	1 9	5641	2	N	496	528	1			152
09	10560	X	5944	-0-	-4616	-0-	66 553	1 9	5325	2	N	503	547	1			108

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 271556 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863

04	1470	N	361	-0-	-1109	-0-	320	2	41	9	N	37					112
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	2					114
06	1530	N	72	-0-	-1458	-0-	43	2	29	9	N	26					140
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	4	1	8			143
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					144
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	1					145

THURMAN WELL #: 3H RRCID -> 271738 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 9526 - 15871

04	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3379	2	211	9	N	192					270
05	3410	X	2940	-0-	-470	-0-	2780	2	160	9	N	145	337	1			78
06	3420	X	2844	-0-	-576	-0-	2750	2	94	9	N	85	1	8			162
07	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4058	2	213	9	N	194					356
08	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3603	2	213	9	N	194	360	1			190
*09	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3374	2	235	9	N	214					404

THURMAN WELL #: 4H RRCID -> 271739 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767

04	3360	X	2913	-0-	-447	-0-	2696	2	217	9	N	197	178	1			165
05	3472	X	2782	-0-	-690	-0-	2588	2	194	9	N	176	179	1			162
06	3360	X	2171	-0-	-1189	-0-	2022	2	149	9	N	135	184	1			113
07	3286	X	2897	-0-	-389	-0-	2706	2	191	9	N	174	178	1			109
08	3007	X	11	-0-	-2996	-0-	11	2			N	-0-					109
*09	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3298	2	221	9	N	201	179	1			131

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	9840	X	5649	-0-	-4191	-0-	52	1	5138	2	N	417	543	1			90
							459	9									
05	10168	X	2177	-0-	-7991	-0-	97	1	1891	2	N	172	184	1			78
							189	9									
06	9840	X	5585	-0-	-4255	-0-	103	1	5333	2	N	135	1	8			212
							149	9									
07	13841	X	13841	-0-	-0-	-0-	156	1	13230	2	N	414	368	1			258
							455	9									
08	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	77	1	6325	2	N	300	383	1	4	8	171
							330	9									
*09	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	74	1	6038	2	N	352	359	1			164
							387	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	8760	X	6193	-0-	-2567	-0-	56	1	5585	2	N	502	375	1			493
							552	9									
05	9052	X	2114	-0-	-6938	-0-	94	1	1825	2	N	177	183	1			487
							195	9									
06	8760	X	20	-0-	-8740	-0-	18	2	2	9	N	2	2	8			487
07	9052	X	1630	-0-	-7422	-0-	19	1	1577	2	N	31					518
							34	9									
08	6386	X	6030	-0-	-356	-0-	67	1	5521	2	N	402	559	1	13	8	348
							442	9									
*09	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	75	1	6056	2	N	429	539	1			238
							472	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	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	94	1	9345	2	N	803	749	1			516
							883	9									
05	4309	X	186	-0-	-4123	-0-	8	1	167	2	N	10	178	1	1	8	347
							11	9									
06	12420	X	32	-0-	-12388	-0-	1	1	31	2	N	-0-					347
07	12834	X	1251	-0-	-11583	-0-	14	1	1183	2	N	49	187	1			209
							54	9									
08	12834	X	2994	-0-	-9840	-0-	35	1	2853	2	N	96	176	1	1	8	128
							106	9									
09	10320	X	3344	-0-	-6976	-0-	38	1	3052	2	N	231					359
							254	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	2280	N	2144	-0-	-136	-0-	1972	2	172	9	N	156	175	1			228
05	2201	N	2043	-0-	-158	-0-	1878	2	165	9	N	150	173	1			205
06	2250	N	92	-0-	-2158	-0-	83	2	9	9	N	8	1	8			212
07	2201	N	13	-0-	-2188	-0-	13	2			N	-0-	182	1			30
08	2046	N	11	-0-	-2035	-0-	11	2			N	-0-					30
*09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	782	2	169	9	N	154					184

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	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	212	1	4731	2	Y	670	667	0	1	8	4
							6	4	737	9							
05	3100	N	7186	-0-	4086	4086	234	1	5932	2	Y	927	920	0	1	8	10
							1020	9									
06	3000	N	1005	-0-	-1995	2091	113	1	892	9	Y	811	816	0			5
07	6144	X	4053	-0-	-2091	-0-	189	1	2787	2	Y	979	942	0	40	1	2
							1077	9									
08	10517	X	10517	-0-	-0-	-0-	235	1	7405	2	Y	2615	2614	0	1	8	2
							2877	9									
09	6960	X	2429	-0-	-4531	-0-	133	1	2096	2	Y	182	184	0			-0-
							200	9									

FAITH-YANA WELL #: G 1H RRCID -> 272710 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7455 - 15734

04	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	354	1	1461	2	Y	848	845	0	1	8	9
							7	4	933	9							
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	270	1	78	2	Y	630	631	0	1	8	7
							10	4	693	9							
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	252	1	101	2	Y	771	772	0			6
							8	4	848	9							
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	261	1	114	2	Y	845	814	0	35	1	2
							4	4	930	9							
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	75	1	136	2	Y	940	942	0			-0-
							1034	9									
*09	3000	N	3851	-0-	851	851	355	1	2404	2	Y	993	992	0			1
							1092	9									

FAITH-YANA WELL #: G 2H RRCID -> 272711 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7711 - 14432

04	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	402	1	4439	2	Y	933	931	0	1	8	6
							8	4	1026	9							
05	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	396	1	3323	2	Y	828	824	0	1	8	9
							14	4	911	9							
06	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	361	1	3029	2	Y	792	795	0			6
							9	4	871	9							
07	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	321	1	3403	2	Y	774	746	0	32	1	2
							4	4	851	9							
08	3782	X	3774	-0-	-8	-0-	386	1	2677	2	Y	646	648	0			-0-
							711	9									
*09	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	411	1	2779	2	Y	636	635	0			1
							700	9									

FAITH SANDY DIM WELL #: J 4H RRCID -> 273129 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6553 - 13482

04	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	194	1	3464	2	Y	567	566	0			5
							5	4	624	9							
05	11315	X	768	-0-	-10547	-0-	10	1	758	9	Y	689	685	0	1	8	8
06	10950	X	10475	-0-	-475	-0-	271	1	8837	2	Y	1243	1240	0	1	8	10
							1367	9									
07	11315	X	8675	-0-	-2640	-0-	246	1	7796	2	Y	575	560	0	24	1	1
							633	9									
08	7471	X	628	-0-	-6843	-0-	98	1	530	9	Y	482	483	0			-0-
09	10470	X	8863	-0-	-1607	-0-	285	1	8288	2	Y	264	264	0			-0-
							290	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	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	510	1	6035	2	Y	409	409	0			4
							3	4	450	9							
05	7409	X	7104	-0-	-305	-0-	571	1	6100	2	Y	388	387	0			5
							6	4	427	9							
06	7170	X	6701	-0-	-469	-0-	476	1	5763	2	Y	416	417	0			4
							4	4	458	9							
07	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	477	1	7900	2	Y	389	375	0	16	1	2
							2	4	428	9							
08	13945	X	13945	-0-	-0-	-0-	946	1	12596	2	Y	366	367	0			1
							403	9									
09	6750	X	4108	-0-	-2642	-0-	430	1	3114	2	Y	513	512	0			2
							564	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482

04	7350	X	5393	-0-	-1957	-0-	351	1	3853	2	Y	1081	1056	1			147
							1189	9									
05	7595	X	4705	-0-	-2890	-0-	379	1	3864	2	Y	420	486	1			81
							462	9									
06	7350	X	6306	-0-	-1044	-0-	444	1	4994	2	Y	789	722	1	2	8	146
							868	9									
07	4216	X	3270	-0-	-946	-0-	428	1	2478	2	Y	331	426	1			51
							364	9									
08	4216	X	3982	-0-	-234	-0-	415	1	3038	2	Y	481	477	1			55
							529	9									
09	4080	X	2196	-0-	-1884	-0-	342	1	1544	2	Y	282	295	1			42
							310	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746

04	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	545	1	7384	2	Y	633	620	1			86
							696	9									
05	7471	X	7325	-0-	-146	-0-	439	1	6438	2	Y	407	424	1			69
							448	9									
06	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	463	1	6725	2	Y	513	483	1	1	8	98
							564	9									
07	8029	X	6235	-0-	-1794	-0-	585	1	5166	2	Y	440	480	1			58
							484	9									
08	8029	X	6389	-0-	-1640	-0-	505	1	5132	2	Y	684	665	1			77
							752	9									
09	7770	X	5846	-0-	-1924	-0-	479	1	4912	2	Y	414	430	1			61
							455	9									

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 273201 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684

04	6600	X	6421	-0-	-179	-0-	5300	2	1121	9	N	1019	1089	1	1	8	111
05	6820	X	5841	-0-	-979	-0-	4841	2	1000	9	N	909	920	1			100
06	6600	X	6035	-0-	-565	-0-	5016	2	1019	9	N	926	716	1	2	8	308
07	6820	X	5776	-0-	-1044	-0-	4777	2	999	9	N	908	1092	1	1	8	123
08	6634	X	5370	-0-	-1264	-0-	4402	2	968	9	N	880	879	1	3	8	121
09	6420	X	4097	-0-	-2323	-0-	3170	2	927	9	N	843	896	1			68

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 2H RRCID -> 273202 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607

04	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	1997	2	509	9	N	463	549	1			114
05	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	1726	2	470	9	N	427	369	1	2	8	170
06	2640	X	2052	-0-	-588	-0-	1586	2	466	9	N	424	361	1			233
07	2728	X	2330	-0-	-398	-0-	1876	2	454	9	N	413	524	1			122
08	2728	X	2287	-0-	-441	-0-	1861	2	426	9	N	387	332	1	1	8	176
*09	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3054	2	411	9	N	374	354	1			196

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 6H RRCID -> 273583 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8106 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13744	X	13744	-0-	-0-	-0-	641	1	11387	2	Y	1560	1496	1			209
							1716	9									
05	14043	X	12887	-0-	-1156	-0-	645	1	11176	2	Y	969	1011	1			167
							1066	9									
06	13590	X	8741	-0-	-4849	-0-	458	1	7577	2	Y	642	670	1	1	8	138
							706	9									
07	12400	X	10589	-0-	-1811	-0-	569	1	8887	2	Y	1030	1039	1			129
							1133	9									
08	12400	X	10511	-0-	-1889	-0-	525	1	8558	2	Y	1298	1277	1			150
							1428	9									
09	12000	X	7646	-0-	-4354	-0-	523	1	6539	2	Y	531	596	1			85
							584	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 8H RRCID -> 273585 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700

04	12810	X	7247	-0-	-5563	-0-	408	1	6288	2	Y	501	541	1			71
							551	9									
05	12121	X	9794	-0-	-2327	-0-	559	1	7120	2	Y	1923	1717	1			277
							2115	9									
06	10860	X	8563	-0-	-2297	-0-	576	1	6659	2	Y	1207	1235	1	3	8	246
							1328	9									
07	9610	X	6219	-0-	-3391	-0-	391	1	4269	2	Y	1417	1487	1	1	8	175
							1559	9									
08	9796	X	5433	-0-	-4363	-0-	377	1	4370	2	Y	624	720	1			79
							686	9									
09	9480	X	6119	-0-	-3361	-0-	365	1	4070	2	Y	1531	1416	1			194
							1684	9									

FAITH BONITA C UNIT WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095

04	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	2758	2	848	9	Y	771	396	0	185	1	687
05	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	3320	2	769	9	Y	699	1033	0	1	8	352
06	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	2784	2	812	9	Y	738	611	0	2	8	477
07	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	2576	2	774	9	Y	704	731	0	31	1	419
08	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	2525	2	833	9	Y	757	1035	0			141
*09	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	2624	2	768	9	Y	698	567	0			272

FAITH BONITA G UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380

04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	4	1	1530	2	Y	533	531	0			11
							4	4	586	9							
05	1953	N	596	-0-	-1357	-0-	1	1	424	2	Y	153	156	0			8
							3	4	168	9							
06	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	5	1	1736	2	Y	544	542	0			10
							6	4	598	9							
07	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	5	1	2363	2	Y	579	558	0	24	1	7
							3	4	637	9							
08	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	4	1	2062	2	Y	538	540	0			5
							592	9									
*09	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	4	1	1813	2	Y	479	479	0			5
							527	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 5H RRCID -> 273710 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	514	1	7520	2	Y	786	795	1	1	8	39
							865	9									
05	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	492	1	7506	2	Y	798	764	1	2	8	71
							878	9									
06	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	466	1	7063	2	Y	674	622	1	1	8	122
							741	9									
07	8432	X	7556	-0-	-876	-0-	545	1	6063	2	Y	862	889	1			95
							948	9									
08	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	598	1	6960	2	Y	852	840	1	1	8	106
							937	9									
09	8160	X	7542	-0-	-618	-0-	556	1	6267	2	Y	654	742	1			18
							719	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 7H RRCID -> 273712 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8182 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	504	1	5637	2	Y	471	481	1			25
							518	9									
05	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	523	1	6005	2	Y	458	440	1	1	8	42
							504	9									
06	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	508	1	5654	2	Y	579	517	1	1	8	103
							637	9									
07	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	620	1	7223	2	Y	327	389	1			41
							360	9									
08	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	492	1	5063	2	Y	86	112	1			15
							95	9									
*09	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	550	1	4229	2	Y	177	186	1			6
							195	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 1H RRCID -> 273713 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8242 - 15364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	598	1	8892	2	Y	1074	1088	1	1	8	45
							1181	9									
05	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	614	1	9338	2	Y	1120	1071	1	2	8	92
							1232	9									
06	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	553	1	8518	2	Y	847	790	1	1	8	148
							932	9									
07	10664	X	4663	-0-	-6001	-0-	428	1	3024	2	Y	1101	1136	1			113
							1211	9									
08	10664	X	8468	-0-	-2196	-0-	561	1	6704	2	Y	1094	1077	1	2	8	128
							1203	9									
09	10320	X	7798	-0-	-2522	-0-	531	1	6326	2	Y	855	967	1			16
							941	9									

FAITH-SANDY WELL #: B 2H RRCID -> 273778 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6788 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	112	1	94	2	Y	663	657	0			6
							6	4	729	9							
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	85	1	12	2	Y	92	97	0			1
							1	4	101	9							
06	1410	N	557	-0-	-853	-0-	326	1	24	2	Y	186	185	0			2
							2	4	205	9							
07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	440	1	1465	2	Y	174	168	0	7	1	1
							1	4	191	9							
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	439	1	840	2	Y	203	204	0			-0-
							223	9									
*09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	424	1	846	2	Y	176	176	0			-0-
							194	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH BONITA H UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273779 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7073 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	4075	-0-	-1055	-0-	5	1	3358	2	Y	643	640	0			7
							5	4	707	9							
05	5301	X	1231	-0-	-4070	-0-	2	1	997	2	Y	208	210	0			5
							3	4	229	9							
06	5130	X	4268	-0-	-862	-0-	5	1	3552	2	Y	639	636	0			8
							8	4	703	9							
07	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	6	1	4809	2	Y	674	649	0	28	1	5
							3	4	741	9							
08	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4	1	4155	2	Y	621	622	0			4
							683	9									
*09	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	5	1	3667	2	Y	554	554	0			4
							609	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523

04	3390	X	2420	-0-	-970	-0-	178	1	1264	2	Y	889	901	1	1	8	49
							978	9									
05	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	217	1	1118	2	Y	917	878	1	2	8	86
							1009	9									
06	2100	X	1772	-0-	-328	-0-	279	1	503	2	Y	900	820	1	1	8	165
							990	9									
07	2325	X	2313	-0-	-12	-0-	245	1	1369	2	Y	635	719	1			81
							699	9									
08	2325	N	1736	-0-	-589	-0-	341	1	945	2	Y	409	431	1	1	8	58
							450	9									
09	1770	N	1684	-0-	-86	-0-	328	1	1014	2	Y	311	357	1			12
							342	9									

FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511

04	8010	X	7429	-0-	-581	-0-	407	1	5841	2	N	1065	1062	0	1	8	10
							9	4	1172	9							
05	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	466	1	6686	2	N	1033	1030	0	1	8	12
							17	4	1136	9							
06	8010	X	7904	-0-	-106	-0-	446	1	6369	2	N	981	985	0			8
							10	4	1079	9							
07	8029	X	7025	-0-	-1004	-0-	507	1	5500	2	N	921	888	0	38	1	3
							5	4	1013	9							
08	8277	X	7631	-0-	-646	-0-	451	1	6147	2	N	939	942	0			-0-
							1033	9									
09	8010	X	7046	-0-	-964	-0-	474	1	5650	2	N	838	837	0			1
							922	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971

04	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	94	1	11866	2	Y	568	616	1			105
							625	9									
05	13788	X	13788	-0-	-0-	-0-	102	1	12923	2	Y	694	751	1			48
							763	9									
06	13650	X	13233	-0-	-417	-0-	99	1	12449	2	Y	623	588	1			83
							685	9									
07	13355	X	13355	-0-	-0-	-0-	104	1	12595	2	Y	596	646	1			33
							656	9									
08	13020	X	12368	-0-	-652	-0-	99	1	11687	2	Y	529	507	1			55
							582	9									
09	12600	X	10618	-0-	-1982	-0-	93	1	10039	2	Y	442	447	1			50
							486	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 3H RRCID -> 274082 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8179 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15930	X	15130	-0-	-800	-0-	116	1	14387	2	Y	570	611	1			101
							627	9									
05	16430	X	16338	-0-	-92	-0-	122	1	15401	2	Y	741	794	1			48
							815	9									
06	16050	X	14277	-0-	-1773	-0-	108	1	13474	2	Y	632	599	1	1	8	80
							695	9									
07	15376	X	13855	-0-	-1521	-0-	108	1	13114	2	Y	575	628	1			27
							633	9									
08	15376	X	14133	-0-	-1243	-0-	114	1	13360	2	Y	599	569	1			57
							659	9									
09	14880	X	13375	-0-	-1505	-0-	115	1	12582	2	Y	616	609	1			64
							678	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 1H RRCID -> 274087 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8240 - 12339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11069	X	11069	-0-	-0-	-0-	80	1	10279	2	Y	645	681	1	1	8	116
							710	9									
05	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	89	1	11319	2	Y	764	826	1	1	8	53
							840	9									
06	13406	X	13406	-0-	-0-	-0-	97	1	12409	2	Y	818	764	1	2	8	105
							900	9									
07	13535	X	13535	-0-	-0-	-0-	102	1	12596	2	Y	761	826	1			40
							837	9									
08	12868	X	12868	-0-	-0-	-0-	100	1	11981	2	Y	715	684	1	1	8	70
							787	9									
*09	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	100	1	10975	2	Y	666	666	1	1	8	69
							733	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 2H RRCID -> 274094 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8191 - 12973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13320	X	11771	-0-	-1549	-0-	88	1	11049	2	Y	576	615	1			120
							634	9									
05	13764	X	12865	-0-	-899	-0-	95	1	12011	2	Y	690	747	1			63
							759	9									
06	12660	X	12171	-0-	-489	-0-	91	1	11403	2	Y	615	581	1			97
							677	9									
07	12100	X	12100	-0-	-0-	-0-	94	1	11382	2	Y	567	617	1			47
							624	9									
08	11983	X	11983	-0-	-0-	-0-	95	1	11247	2	Y	583	555	1			75
							641	9									
09	11490	X	10051	-0-	-1439	-0-	87	1	9446	2	Y	471	477	1			69
							518	9									

JERRY JOHNSTON DIM WELL #: C 1H RRCID -> 274325 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	964	-0-	-146	-0-	689	2	275	9	N	250	416	0			203
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	700	2	378	9	N	344	323	0			224
06	1260	N	1000	-0-	-260	-0-	620	2	380	9	N	345	373	0			196
07	992	N	813	-0-	-179	-0-	545	2	268	9	N	244	247	0			193
08	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	652	2	402	9	N	365	316	0			242
*09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	713	2	304	9	N	276	233	0			285

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	3000	N	4649	-0-	1649	1649	565	1	3478	2	Y	546	545	0			10
							5	4	601	9							
05	3100	N	2594	-0-	-506	1143	385	1	1597	2	Y	548	544	0			14
							9	4	603	9							
06	3000	N	3361	-0-	361	1504	431	1	2318	2	Y	551	552	0			13
							6	4	606	9							
07	5527	X	4023	-0-	-1504	-0-	435	1	2858	2	Y	661	636	0	27	1	11
							3	4	727	9							
08	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	403	1	2752	2	Y	597	599	0			9
							657	9									
*09	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	438	1	3538	2	Y	489	488	0			10
							538	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	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	287	1	10099	2	Y	406	406	0			3
							3	4	447	9							
05	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	221	1	7310	2	Y	285	284	0			4
							5	4	314	9							
06	4410	X	1729	-0-	-2681	-0-	222	1	1104	2	Y	363	362	0			5
							4	4	399	9							
07	10757	X	2316	-0-	-8441	-0-	249	1	1685	2	Y	345	332	0	14	1	4
							2	4	380	9							
08	10757	X	2284	-0-	-8473	-0-	236	1	1664	2	Y	349	350	0			3
							384	9									
09	10410	X	2072	-0-	-8338	-0-	234	1	1457	2	Y	346	346	0			3
							381	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	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	567	1	2836	2	Y	752	4	0	896	1	118
							827	9									
05	3410	X	2851	-0-	-559	-0-	527	1	1621	2	Y	639	514	1			243
							703	9									
06	3570	X	2775	-0-	-795	-0-	528	1	1524	2	Y	657	643	1	5	8	252
							723	9									
07	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	557	1	1968	2	Y	636	709	1			179
							700	9									
08	3224	X	3145	-0-	-79	-0-	499	1	2033	2	Y	557	363	1			373
							613	9									
*09	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	614	1	2635	2	Y	605	853	1			125
							666	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	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	9	1	7132	2	Y	1220	1217	0	1	8	12
							10	4	1342	9							
05	8556	X	7167	-0-	-1389	-0-	7	1	6045	2	Y	998	996	0	1	8	13
							17	4	1098	9							
06	8280	X	6628	-0-	-1652	-0-	9	1	5474	2	Y	1031	1035	0	1	8	8
							11	4	1134	9							
07	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	10	1	5529	2	Y	1097	1055	0	45	1	5
							5	4	1207	9							
08	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	8	1	5561	2	Y	1104	1106	0			3
							1214	9									
*09	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	9	1	5556	2	Y	1121	1119	0			5
							1233	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	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	449	1	1056	2	Y	399	399	0			5
							3	4	439	9							
05	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	420	1	1585	2	Y	409	408	0			6
							7	4	450	9							
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	407	1	1384	2	Y	432	434	0			4
							5	4	475	9							
07	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	431	1	1612	2	Y	432	416	0	18	1	2
							2	4	475	9							
08	3100	N	3271	-0-	171	171	485	1	2404	2	Y	347	348	0			1
							382	9									
*09	2369	N	2198	-0-	-171	-0-	422	1	1222	2	Y	504	504	0			1
							554	9									

FAITH-BONITA WELL #: I 2H RRCID -> 274857 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7145 - 14241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	574	1	4474	2	Y	1066	6	0	1398	1	210
							1173	9									
05	6727	X	5370	-0-	-1357	-0-	510	1	3712	2	Y	1044	1071	1			183
							1148	9									
06	6540	X	5483	-0-	-1057	-0-	493	1	3716	2	Y	1158	999	1			342
							1274	9									
07	5487	X	5471	-0-	-16	-0-	478	1	3759	2	Y	1122	1240	1			224
							1234	9									
08	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	667	1	4192	2	Y	1080	1066	1			238
							1188	9									
*09	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	646	1	4097	2	Y	1082	1066	1			254
							1190	9									

FAITH-BONITA WELL #: J 1H RRCID -> 275232 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7113 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	11	1	6909	2	Y	1513	1510	0	1	8	14
							13	4	1664	9							
05	10230	X	9128	-0-	-1102	-0-	10	1	7623	2	Y	1338	1334	0	1	8	17
							23	4	1472	9							
06	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	11	1	8449	2	Y	1320	1324	0	1	8	12
							15	4	1452	9							
07	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	11	1	8102	2	Y	1315	1267	0	54	1	6
							7	4	1447	9							
08	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	9	1	7980	2	Y	1248	1251	0			3
							1373	9									
*09	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	10	1	7123	2	Y	1164	1163	0			4
							1280	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 2H RRCID -> 275233 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 6771 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	535	1	2282	2	Y	569	566	0			5
							5	4	626	9							
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	523	1	967	2	Y	268	270	0			3
							5	4	295	9							
06	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	470	1	1920	2	Y	466	465	0			4
							5	4	513	9							
07	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	543	1	2476	2	Y	603	581	0	25	1	1
							3	4	663	9							
08	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	469	1	1912	2	Y	540	541	0			-0-
							594	9									
*09	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	404	1	2082	2	Y	540	540	0			-0-
							594	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	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	325	1	4242	2	Y	637	635	0			7
							5	4	701	9							
05	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	287	1	3997	2	Y	473	473	0			7
							9	4	520	9							
06	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	313	1	4277	2	Y	1095	1091	0	1	8	10
							12	4	1205	9							
07	4433	X	3578	-0-	-855	-0-	286	1	2787	2	Y	457	445	0	19	1	3
							2	4	503	9							
08	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	338	1	4352	2	Y	618	619	0			2
							680	9									
09	4290	X	4135	-0-	-155	-0-	326	1	3286	2	Y	475	474	0			3
							523	9									

FAITH-YANA WELL #: H 1H RRCID -> 275238 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7562 - 14573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	4	1	1734	2	Y	513	510	0			10
							4	4	564	9							
05	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	4	1	1267	2	Y	484	482	0			12
							8	4	532	9							
06	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	5	1	2307	2	Y	577	578	0			11
							6	4	635	9							
07	2077	X	2032	-0-	-45	-0-	5	1	1471	2	Y	504	486	0	21	1	8
							2	4	554	9							
08	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	4	1	1774	2	Y	541	542	0			7
							595	9									
*09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	4	1	1645	2	Y	527	526	0			8
							580	9									

FAITH-YANA WELL #: B 2H RRCID -> 275242 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7616 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	416	1	4212	2	Y	657	654	0			13
							5	4	723	9							
05	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	356	1	3562	2	Y	825	820	0	1	8	17
							14	4	908	9							
06	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	307	1	3157	2	Y	764	767	0			14
							8	4	840	9							
07	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	355	1	3938	2	Y	797	767	0	33	1	11
							4	4	877	9							
08	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	397	1	4593	2	Y	758	760	0			9
							834	9									
09	4800	X	4498	-0-	-302	-0-	382	1	3508	2	Y	553	553	0			9
							608	9									

FAITH-SAN PEDRO C UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275244 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6688 - 14554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	484	1	5445	2	Y	1400	1397	0	1	8	10
							11	4	1540	9							
05	5766	X	4059	-0-	-1707	-0-	491	1	2783	2	Y	703	706	0	1	8	6
							12	4	773	9							
06	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	575	1	6684	2	Y	1685	1679	0	1	8	11
							18	4	1854	9							
07	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	575	1	6316	2	Y	1546	1490	0	64	1	3
							8	4	1701	9							
08	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	646	1	6799	2	Y	1327	1330	0			-0-
							1460	9									
*09	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	626	1	6987	2	Y	1369	1367	0			2
							1506	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 3H RRCID -> 275274 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8353 - 17288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41294 X	41294	-0-	-0-	-0-	198	1	38422	2	Y	2431	2511	1	2	8	124
						2674	9									
05	40499 X	40499	-0-	-0-	-0-	211	1	37916	2	Y	2156	2115	1	4	8	161
						2372	9									
06	38202 X	38202	-0-	-0-	-0-	204	1	35901	2	Y	1906	1865	1	1	8	201
						2097	9									
07	39711 X	37791	-0-	-1920	-0-	205	1	35448	2	Y	1944	1872	1			273
						2138	9									
08	39711 X	35092	-0-	-4619	-0-	197	1	32960	2	Y	1759	1836	1	5	8	191
						1935	9									
09	38430 X	33803	-0-	-4627	-0-	195	1	31604	2	Y	1822	1943	1			70
						2004	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 2H RRCID -> 275275 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8246 - 17933

04	33030 X	27960	-0-	-5070	-0-	118	1	25668	2	Y	1976	2065	1			135
						2174	9									
05	34131 X	29988	-0-	-4143	-0-	127	1	27600	2	Y	2055	1981	1	2	8	207
						2261	9									
06	33030 X	27413	-0-	-5617	-0-	120	1	25360	2	Y	1757	1778	1			186
						1933	9									
07	28203 X	28203	-0-	-0-	-0-	125	1	26073	2	Y	1823	1879	1			130
						2005	9									
08	30196 X	30196	-0-	-0-	-0-	132	1	27926	2	Y	1944	1900	1	1	8	173
						2138	9									
*09	27983 X	27983	-0-	-0-	-0-	124	1	25958	2	Y	1728	1807	1			94
						1901	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 4H RRCID -> 275276 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8304 - 17090

04	55206 X	55206	-0-	-0-	-0-	261	1	50791	2	Y	3776	3696	1	3	8	185
						4154	9									
05	48324 X	48324	-0-	-0-	-0-	248	1	44767	2	Y	3008	2959	1	6	8	228
						3309	9									
06	44409 X	44409	-0-	-0-	-0-	234	1	41230	2	Y	2677	2619	1	1	8	285
						2945	9									
07	46810 X	45112	-0-	-1698	-0-	243	1	42039	2	Y	2573	2493	1	1	8	364
						2830	9									
08	46810 X	44068	-0-	-2742	-0-	246	1	41283	2	Y	2308	2415	1	8	8	249
						2539	9									
09	45300 X	40950	-0-	-4350	-0-	235	1	38265	2	Y	2227	2392	1			84
						2450	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421

04	30510 X	28995	-0-	-1515	-0-	199	1	26328	2	Y	2244	2257	1	4	8	246
						2468	9									
05	31527 X	28718	-0-	-2809	-0-	205	1	26387	2	Y	1933	1822	1	1	8	356
						2126	9									
06	30510 X	27809	-0-	-2701	-0-	198	1	25383	2	Y	2025	2018	1			363
						2228	9									
07	28520 X	27751	-0-	-769	-0-	204	1	25433	2	Y	1922	2010	1			275
						2114	9									
08	28520 X	27214	-0-	-1306	-0-	205	1	24904	2	Y	1914	2026	1	2	8	161
						2105	9									
09	27600 X	25285	-0-	-2315	-0-	199	1	23151	2	Y	1759	1781	1			139
						1935	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 3H RRCID -> 275343 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8284 - 17935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	43350	X	36204	-0-	-7146	-0-	141	1	33717	2	Y	2133	2358	1			244
							2346	9									
12	44051	X	39518	-0-	-4533	-0-	148	1	36683	2	Y	2443	2498	1	4	8	185
							2687	9									
01	37727	X	37707	-0-	-20	-0-	144	1	35037	2	Y	2296	2404	1	1	8	76
							2526	9									
02	34076	X	32079	-0-	-1997	-0-	129	1	29897	2	Y	1866	1760	1			182
							2053	9									
03	37727	X	34449	-0-	-3278	-0-	142	1	32101	2	Y	2005	1952	1	4	8	231
							2206	9									
04	36510	X	32485	-0-	-4025	-0-	139	1	30232	2	Y	1922	1999	1			154
							2114	9									
05	37727	X	33488	-0-	-4239	-0-	144	1	31230	2	Y	1922	1857	1			219
							2114	9									
06	36480	X	31360	-0-	-5120	-0-	139	1	29294	2	Y	1752	1761	1			210
							1927	9									
07	35526	X	31947	-0-	-3579	-0-	144	1	29782	2	Y	1837	1891	1			156
							2021	9									
08	34441	X	31799	-0-	-2642	-0-	141	1	29642	2	Y	1833	1799	1	1	8	189
							2016	9									
09	32490	X	29383	-0-	-3107	-0-	132	1	27417	2	Y	1667	1740	1			116
							1834	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 1H RRCID -> 275346 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8330 - 17681

04	33840	X	32559	-0-	-1281	-0-	156	1	30336	2	Y	1879	1940	1	1	8	99
							2067	9									
05	35495	X	32201	-0-	-3294	-0-	166	1	29999	2	Y	1851	1806	1	3	8	141
							2036	9									
06	34350	X	31065	-0-	-3285	-0-	164	1	28972	2	Y	1754	1705	1			190
							1929	9									
07	32692	X	32692	-0-	-0-	-0-	177	1	30540	2	Y	1795	1727	1			258
							1975	9									
08	32612	X	31326	-0-	-1286	-0-	175	1	29294	2	Y	1688	1754	1	5	8	187
							1857	9									
09	31560	X	29272	-0-	-2288	-0-	167	1	27220	2	Y	1714	1830	1			71
							1885	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 2H RRCID -> 275352 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8369 - 17365

04	35919	X	35919	-0-	-0-	-0-	173	1	33540	2	Y	2005	2059	1	1	8	109
							2206	9									
05	36377	X	36377	-0-	-0-	-0-	189	1	34000	2	Y	1989	1938	1	3	8	157
							2188	9									
06	34925	X	34925	-0-	-0-	-0-	186	1	32673	2	Y	1878	1826	1			209
							2066	9									
07	35113	X	35113	-0-	-0-	-0-	189	1	32768	2	Y	1960	1882	1			287
							2156	9									
08	34999	X	34945	-0-	-54	-0-	196	1	32833	2	Y	1742	1822	1	5	8	202
							1916	9									
09	33870	X	33244	-0-	-626	-0-	191	1	30989	2	Y	1876	1993	1			85
							2064	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 #: 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	30600 X	28417	-0-	-2183	-0-	193	1	25671	2	Y	2321	2346	1	5	8	268
						2553	9									
05	31620 X	28909	-0-	-2711	-0-	200	1	26080	2	Y	2390	2211	1	2	8	445
						2629	9									
06	29610 X	27438	-0-	-2172	-0-	194	1	24897	2	Y	2134	2176	1			403
						2347	9									
07	29047 X	27610	-0-	-1437	-0-	201	1	25104	2	Y	2095	2188	1			310
						2305	9									
08	29047 X	26780	-0-	-2267	-0-	200	1	24329	2	Y	2046	2170	1	3	8	183
						2251	9									
09	28110 X	25011	-0-	-3099	-0-	193	1	22560	2	Y	2053	2064	1			172
						2258	9									

PGE DOS B UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275435 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8299 - 15050

04	20256 X	20256	-0-	-0-	-0-	128	1	19042	2	Y	987	965	1			203
						1086	9									
05	20582 X	20582	-0-	-0-	-0-	130	1	19266	2	Y	1078	1119	1			162
						1186	9									
06	19352 X	19352	-0-	-0-	-0-	127	1	18148	2	Y	979	936	1			205
						1077	9									
07	18569 X	15669	-0-	-2900	-0-	112	1	14333	2	Y	1113	1095	1			223
						1224	9									
08	18569 X	15810	-0-	-2759	-0-	106	1	15059	2	Y	586	673	1			136
						645	9									
09	17970 X	3057	-0-	-14913	-0-	22	1	2819	2	Y	196	277	1			55
						216	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 1H RRCID -> 275438 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8382 - 16441

04	32970 X	31100	-0-	-1870	-0-	133	1	28790	2	Y	1979	2066	1	1	8	156
						2177	9									
05	34069 X	30791	-0-	-3278	-0-	132	1	28507	2	Y	1956	1892	1	1	8	219
						2152	9									
06	32970 X	29574	-0-	-3396	-0-	131	1	27488	2	Y	1777	1787	1	1	8	208
						1955	9									
07	30003 X	30003	-0-	-0-	-0-	134	1	27867	2	Y	1820	1878	1			150
						2002	9									
08	29574 X	29355	-0-	-219	-0-	130	1	27293	2	Y	1756	1729	1	1	8	176
						1932	9									
*09	30049 X	30049	-0-	-0-	-0-	134	1	28031	2	Y	1713	1777	1			112
						1884	9									

PGE DOS C UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275453 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8281 - 15082

04	17970 X	12340	-0-	-5630	-0-	76	1	11323	2	Y	855	862	1			171
						941	9									
05	18569 X	12139	-0-	-6430	-0-	75	1	11119	2	Y	859	909	1			121
						945	9									
06	17970 X	11828	-0-	-6142	-0-	75	1	10870	2	Y	803	765	1			159
						883	9									
07	13950 X	10991	-0-	-2959	-0-	84	1	10542	2	Y	332	413	1			78
						365	9									
08	18089 X	18089	-0-	-0-	-0-	115	1	16598	2	Y	1251	1119	1			210
						1376	9									
*09	17851 X	17851	-0-	-0-	-0-	130	1	16346	2	Y	1250	1250	1			210
						1375	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	18420	X	13673	-0-	-4747	-0-	80	1	12027	2	Y	1424	1309	1	1	8	271
							1566	9									
05	19034	X	15049	-0-	-3985	-0-	90	1	13415	2	Y	1404	1469	1	2	8	204
							1544	9									
06	18420	X	14121	-0-	-4299	-0-	87	1	12614	2	Y	1291	1231	1			264
							1420	9									
07	13857	X	13857	-0-	-0-	-0-	105	1	13198	2	Y	504	639	1			129
							554	9									
08	13113	X	11933	-0-	-1180	-0-	72	1	10583	2	Y	1162	1083	1			208
							1278	9									
*09	20385	X	20385	-0-	-0-	-0-	153	1	19085	2	Y	1043	1066	1			185
							1147	9									

PGE DOS E UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275460 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8290 - 14998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17266	X	17266	-0-	-0-	-0-	106	1	15871	2	Y	1172	1124	1			222
							1289	9									
05	17423	X	17423	-0-	-0-	-0-	108	1	15949	2	Y	1242	1293	1	1	8	170
							1366	9									
06	16350	X	15870	-0-	-480	-0-	101	1	14514	2	Y	1141	1089	1			222
							1255	9									
07	16833	X	14453	-0-	-2380	-0-	102	1	13006	2	Y	1223	1214	1			231
							1345	9									
08	17066	X	17066	-0-	-0-	-0-	110	1	15766	2	Y	1082	1111	1			202
							1190	9									
09	16290	X	11608	-0-	-4682	-0-	85	1	10665	2	Y	780	848	1			134
							858	9									

PGE DOS WELL #: A 1H RRCID -> 275494 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8371 - 15266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27480	X	27480	-0-	-0-	-0-	146	1	25301	2	Y	1848	1787	1	1	8	311
							2033	9									
05	27463	X	27463	-0-	-0-	-0-	150	1	25543	2	Y	1609	1704	1			216
							1770	9									
06	28200	X	25054	-0-	-3146	-0-	142	1	23454	2	Y	1325	1220	1			321
							1458	9									
07	27900	X	24994	-0-	-2906	-0-	143	1	23315	2	Y	1396	1422	1			295
							1536	9									
08	27900	X	24589	-0-	-3311	-0-	147	1	22891	2	Y	1410	1374	1			331
							1551	9									
09	27000	X	22741	-0-	-4259	-0-	145	1	21202	2	Y	1267	1450	1			148
							1394	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 2H RRCID -> 275497 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8547 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11190	X	10617	-0-	-573	-0-	174	1	9475	2	Y	880	791	1			241
							968	9									
05	11778	X	11778	-0-	-0-	-0-	189	1	10668	2	Y	837	931	1			147
							921	9									
06	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	198	1	11665	2	Y	800	842	1			105
							880	9									
07	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	196	1	10444	2	Y	665	663	1			107
							732	9									
08	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	200	1	10376	2	Y	667	701	1			73
							734	9									
*09	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	195	1	9636	2	Y	697	675	1			95
							767	9									

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	17940	X	14619	-0-	-3321	-0-	353	1	13132	2	Y	1031	1026	1			141
							1134	9									
05	18290	X	9911	-0-	-8379	-0-	273	1	8862	2	Y	705	751	1			95
							776	9									
06	16470	X	9686	-0-	-6784	-0-	252	1	8438	2	Y	905	833	1	1	8	166
							996	9									
07	26975	X	26975	-0-	-0-	-0-	586	1	24422	2	Y	1788	1731	1	1	8	222
							1967	9									
08	25244	X	25244	-0-	-0-	-0-	621	1	22993	2	Y	1482	1507	1	2	8	195
							1630	9									
*09	23302	X	23302	-0-	-0-	-0-	606	1	21163	2	Y	1394	1412	1			177
							1533	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 3H RRCID -> 275503 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8419 - 13010

04	12741	X	12741	-0-	-0-	-0-	211	1	11475	2	Y	959	862	1			259
							1055	9									
05	13467	X	13467	-0-	-0-	-0-	217	1	12218	2	Y	938	1036	1			161
							1032	9									
06	13399	X	13399	-0-	-0-	-0-	210	1	12324	2	Y	786	845	1			102
							865	9									
07	13528	X	13528	-0-	-0-	-0-	233	1	12424	2	Y	792	773	1			121
							871	9									
08	12911	X	12911	-0-	-0-	-0-	230	1	11907	2	Y	704	749	1			76
							774	9									
*09	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	222	1	10970	2	Y	716	695	1			97
							788	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 5H RRCID -> 275506 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8527 - 13046

04	13470	X	10847	-0-	-2623	-0-	108	1	9912	2	Y	752	725	1	2	8	119
							827	9									
05	13919	X	11452	-0-	-2467	-0-	113	1	10504	2	Y	759	811	1	1	8	66
							835	9									
06	12840	X	10581	-0-	-2259	-0-	108	1	9730	2	Y	675	663	1	1	8	77
							743	9									
07	11863	X	11863	-0-	-0-	-0-	122	1	10838	2	Y	821	740	1			158
							903	9									
08	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	115	1	9527	2	Y	644	646	1			156
							708	9									
*09	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	112	1	9311	2	Y	649	689	1			116
							714	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 6H RRCID -> 275508 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8380 - 13067

04	22590	X	19640	-0-	-2950	-0-	195	1	17969	2	Y	1342	1261	1	3	8	196
							1476	9									
05	23343	X	19827	-0-	-3516	-0-	197	1	18231	2	Y	1272	1367	1	1	8	100
							1399	9									
06	20520	X	18477	-0-	-2043	-0-	190	1	17007	2	Y	1164	1142	1	1	8	121
							1280	9									
07	19344	X	18561	-0-	-783	-0-	192	1	17024	2	Y	1223	1117	1			227
							1345	9									
08	19344	X	18760	-0-	-584	-0-	208	1	17284	2	Y	1153	1122	1			258
							1268	9									
09	18720	X	17497	-0-	-1223	-0-	195	1	16112	2	Y	1082	1157	1			183
							1190	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	23730	X	19275	-0-	-4455	-0-	102	1	17704	2	Y	1335	1310	1			236
							1469	9									
05	24490	X	19997	-0-	-4493	-0-	107	1	18343	2	Y	1406	1449	1			193
							1547	9									
06	23340	X	19978	-0-	-3362	-0-	108	1	18103	2	Y	1606	1417	1	1	8	381
							1767	9									
07	21481	X	21481	-0-	-0-	-0-	120	1	19676	2	Y	1532	1577	1			336
							1685	9									
08	20181	X	19323	-0-	-858	-0-	116	1	17980	2	Y	1115	1161	1			290
							1227	9									
09	19530	X	17817	-0-	-1713	-0-	110	1	16273	2	Y	1304	1437	1			157
							1434	9									

PGE DOS WELL #: A 2H RRCID -> 275564 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8385 - 15471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26828	X	26828	-0-	-0-	-0-	142	1	24600	2	Y	1896	1874	1	1	8	318
							2086	9									
05	27446	X	27446	-0-	-0-	-0-	146	1	25086	2	Y	2013	2076	1	1	8	254
							2214	9									
06	25440	X	25321	-0-	-119	-0-	140	1	23340	2	Y	1674	1534	1	1	8	393
							1841	9									
07	28923	X	24922	-0-	-4001	-0-	140	1	22988	2	Y	1631	1684	1			340
							1794	9									
08	28923	X	23947	-0-	-4976	-0-	140	1	22007	2	Y	1636	1599	1			377
							1800	9									
09	26820	X	21638	-0-	-5182	-0-	135	1	19895	2	Y	1462	1677	1			162
							1608	9									

PGE BROWNE WELL #: H 2H RRCID -> 275660 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8227 - 15205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21440	X	21440	-0-	-0-	-0-	521	1	19313	2	Y	1460	1430	1	1	8	203
							1606	9									
05	23894	X	23894	-0-	-0-	-0-	664	1	21523	2	Y	1552	1547	1	2	8	206
							1707	9									
06	21424	X	21424	-0-	-0-	-0-	583	1	19376	2	Y	1332	1277	1	2	8	259
							1465	9									
07	21978	X	21978	-0-	-0-	-0-	479	1	19922	2	Y	1434	1500	1			193
							1577	9									
08	18224	X	18224	-0-	-0-	-0-	444	1	16482	2	Y	1180	1214	1	2	8	157
							1298	9									
09	14070	X	4474	-0-	-9596	-0-	114	1	3997	2	Y	330	436	1			51
							363	9									

FAITH-YANA WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	5	1	1474	2	Y	596	593	0			9
							4	4	656	9							
05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	4	1	1825	2	Y	538	537	0			10
							9	4	592	9							
06	3000	N	3194	-0-	194	194	5	1	2542	2	Y	582	583	0			9
							7	4	640	9							
07	2681	X	2487	-0-	-194	-0-	5	1	1855	2	Y	567	547	0	23	1	6
							3	4	624	9							
08	2418	X	2275	-0-	-143	-0-	4	1	1664	2	Y	552	554	0			4
							607	9									
09	3180	X	2291	-0-	-889	-0-	4	1	1739	2	Y	498	498	0			4
							548	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	3780 X	1221	-0-	-2559	-0-	1008	2	213	9	Y	194	373	1			171
05	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2108	2	466	9	Y	424	353	1			242
06	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	2839	2	474	9	Y	431	507	1			166
07	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	3975	2	693	9	Y	630	704	1			92
08	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	3824	2	740	9	Y	673	540	1	1	8	224
*09	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	3585	2	645	9	Y	586	694	1			116

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	8880 X	8735	-0-	-145	-0-	8050	2	685	9	Y	623	539	1	1	8	182
05	9176 X	7305	-0-	-1871	-0-	6648	2	657	9	Y	597	539	1			240
06	8880 X	6350	-0-	-2530	-0-	5736	2	614	9	Y	558	561	1	1	8	236
07	8029 X	5980	-0-	-2049	-0-	5220	2	760	9	Y	691	712	1			215
08	8029 X	4570	-0-	-3459	-0-	3901	2	669	9	Y	608	667	1			156
09	7770 X	4458	-0-	-3312	-0-	3789	2	669	9	Y	608	541	1			223

MARTIN DIM WELL #: A 1H RRCID -> 275862 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299

04	3240 X	2276	-0-	-964	-0-	1939	2	337	9	N	306	175	1			226
05	3348 X	1926	-0-	-1422	-0-	1637	2	289	9	N	263	361	1			128
06	3240 X	1925	-0-	-1315	-0-	1618	2	307	9	N	279	185	1			222
07	2759 X	2712	-0-	-47	-0-	2292	2	420	9	N	382	364	1			240
08	2759 X	2352	-0-	-407	-0-	2038	2	314	9	N	285	333	1			192
09	2280 X	1314	-0-	-966	-0-	1114	2	200	9	N	182	168	1			206

MARTIN UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 275863 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6718 - 11092

04	5220 X	4245	-0-	-975	-0-	3907	2	338	9	N	307	271	1			230
05	5394 X	5070	-0-	-324	-0-	4688	2	382	9	N	347	334	1			243
06	5220 X	4569	-0-	-651	-0-	4221	2	348	9	N	316	356	1			203
07	4774 X	4600	-0-	-174	-0-	4244	2	356	9	N	324	367	1			160
08	5084 X	4037	-0-	-1047	-0-	3689	2	348	9	N	316	357	1			119
09	4920 X	3681	-0-	-1239	-0-	3377	2	304	9	N	276	166	1			229

MARTIN UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 275866 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671

04	3600 X	2319	-0-	-1281	-0-	1977	2	342	9	N	311	352	1			203
05	3720 X	1281	-0-	-2439	-0-	1181	2	100	9	N	91					294
06	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	2598	2	421	9	N	383	534	1			143
07	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	2944	2	407	9	N	370	356	1			157
08	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	2702	2	378	9	N	344	344	1			157
09	3030 X	2714	-0-	-316	-0-	2358	2	356	9	N	324	346	1			135

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	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2195	2	617	9	N	561	543	1			84
05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	873	2	338	9	N	307	186	1			205
06	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1059	2	494	9	N	449	537	1			117
07	1550 N	623	-0-	-927	-0-	367	2	256	9	N	233	183	1			167
08	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	1837	2	623	9	N	566	535	1			198
09	1500 N	1368	-0-	-132	-0-	1082	2	286	9	N	260	360	1			98

FAITH-YANA B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 275939 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7564 - 14194

04	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	384	1	563	2	Y	303	303	0			6
						3	4	333	9							
05	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	379	1	798	2	Y	256	256	0			6
						4	4	282	9							
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	102	1	42	2	Y	325	326	0			5
						4	4	358	9							
07	1333 N	431	-0-	-902	-0-	278	1	17	2	Y	123	121	0	5	1	2
						1	4	135	9							
08	1457 N	491	-0-	-966	-0-	355	1	16	2	Y	109	109	0			2
						120	9									
*09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	356	1	30	2	Y	224	223	0			3
						246	9									

FAITH-SAN PEDRO D UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275948 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6767 - 14272

04	11400 X	10620	-0-	-780	-0-	570	1	8118	2	Y	1744	1739	0	1	8	23
						14	4	1918	9							
05	11625 X	5275	-0-	-6350	-0-	521	1	3896	2	Y	768	773	0	1	8	17
						13	4	845	9							
06	12175 X	12175	-0-	-0-	-0-	508	1	9522	2	Y	1931	1924	0	1	8	23
						21	4	2124	9							
07	9718 X	9718	-0-	-0-	-0-	415	1	7395	2	Y	1726	1665	0	71	1	12
						9	4	1899	9			1	8			
08	11147 X	11147	-0-	-0-	-0-	588	1	8721	2	Y	1671	1674	0	1	8	8
						1838	9									
*09	11297 X	11297	-0-	-0-	-0-	701	1	8805	2	Y	1628	1625	0	1	8	10
						1791	9									

FAITH-YANA WELL #: N 1H RRCID -> 276045 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7225 - 11896

04	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	445	1	2018	2	Y	539	537	0			12
						4	4	593	9							
05	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	413	1	2162	2	Y	534	532	0			14
						9	4	587	9							
06	8466 X	8466	-0-	-0-	-0-	694	1	6973	2	Y	719	719	0			14
						8	4	791	9							
07	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	400	1	2544	2	Y	533	515	0	22	1	10
						2	4	586	9							
08	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	437	1	2625	2	Y	340	341	0			9
						374	9									
*09	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	428	1	3520	2	Y	904	902	0			11
						994	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	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	622	1	6122	2	Y	994	991	0	1	8	6
							8	4	1093	9							
05	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	603	1	6205	2	Y	891	888	0	1	8	8
							15	4	980	9							
06	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	659	1	5654	2	Y	727	731	0			4
							7	4	800	9							
07	13787	X	13787	-0-	-0-	-0-	844	1	11673	2	Y	1149	1104	0	47	1	2
							6	4	1264	9							
08	16236	X	16236	-0-	-0-	-0-	972	1	14736	2	Y	480	482	0			-0-
							528	9									
*09	15547	X	15547	-0-	-0-	-0-	881	1	13707	2	Y	872	869	0			3
							959	9									

FAITH-YANA WELL #: N 8H RRCID -> 276048 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7224 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	560	1	6223	2	Y	1149	1144	0	1	8	11
							9	4	1264	9							
05	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	476	1	4296	2	Y	1011	1008	0	1	8	13
							18	4	1112	9							
06	4200	X	235	-0-	-3965	-0-	72	1	17	2	Y	131	142	0			2
							2	4	144	9							
07	4557	X	3312	-0-	-1245	-0-	409	1	2288	2	Y	556	533	0	23	1	2
							3	4	612	9							
08	4557	X	2995	-0-	-1562	-0-	423	1	2199	2	Y	339	340	0			1
							373	9									
09	4410	X	3926	-0-	-484	-0-	483	1	2645	2	Y	725	724	0			2
							798	9									

BRADBERRY UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276206 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					261
05	2604	X	43	-0-	-2561	-0-	2	2	41	9	N	37					298
06	13571	X	13571	-0-	-0-	-0-	12476	2	1095	9	N	995	1085	1			208
07	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	10597	2	792	9	N	720	735	1			193
08	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	8285	2	620	9	N	564	535	1			222
*09	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	5952	2	470	9	N	427	519	1			130

NHL UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276207 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6507 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	2024	-0-	-826	-0-	1804	2	220	9	N	200	164	1			221
05	2759	X	2300	-0-	-459	-0-	2044	2	256	9	N	233	356	1			98
06	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3069	2	381	9	N	346	333	1			111
07	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	2954	2	337	9	N	306	356	1			61
08	2666	X	2427	-0-	-239	-0-	2170	2	257	9	N	234	157	1			138
09	3450	X	1598	-0-	-1852	-0-	1489	2	109	9	N	99	179	1			58

NHL UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 276217 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6533 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1475	-0-	-85	-0-	1248	2	227	9	N	206	170	1			217
05	1643	N	1460	-0-	-183	-0-	1248	2	212	9	N	193	184	1			226
06	1620	N	1439	-0-	-181	-0-	1234	2	205	9	N	186	185	1			227
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1346	2	213	9	N	194	365	1			56
08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1476	2	221	9	N	201	166	1	1	8	90
09	1440	N	1198	-0-	-242	-0-	1038	2	160	9	N	145	175	1			60

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	16415	X	16415	-0-	-0-	-0-	271	1	13914	2	Y	2012	1999	0	1	8	18
							17	4	2213	9							
05	14251	X	14251	-0-	-0-	-0-	291	1	12708	2	Y	1121	1123	0	1	8	15
							19	4	1233	9							
06	11340	X	4567	-0-	-6773	-0-	68	1	3735	2	Y	687	695	0			7
							8	4	756	9							
07	16957	X	9524	-0-	-7433	-0-	280	1	7863	2	Y	1250	1200	0	51	1	6
							6	4	1375	9							
08	16957	X	6267	-0-	-10690	-0-	183	1	5082	2	Y	911	913	0			4
							1002	9									
09	16410	X	9621	-0-	-6789	-0-	234	1	8540	2	Y	770	770	0			4
							847	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	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	766	1	2966	2	Y	425	492	0			60
							468	9									
05	2759	X	2408	-0-	-351	-0-	754	1	1388	2	Y	242	88	0			214
							266	9									
06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	728	1	2317	2	Y	375	437	0	1	8	151
							413	9									
07	4681	X	3658	-0-	-1023	-0-	762	1	2477	2	Y	381	308	0	13	1	210
							419	9					1	8			
08	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	794	1	3154	2	Y	435	360	0	1	8	284
							479	9									
09	4200	X	4065	-0-	-135	-0-	774	1	2899	2	Y	356	435	0			205
							392	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	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	244	1	402	2	Y	369	368	0			7
							3	4	406	9							
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	205	1	137	2	Y	356	352	0			11
							6	4	392	9							
06	3000	N	16116	-0-	13116	13116	814	1	14895	2	Y	366	368	0			9
							4	4	403	9							
07	3100	N	1188	-0-	-1912	11204	374	1	622	2	Y	174	169	0	7	1	7
							1	4	191	9							
08	3100	N	560	-0-	-2540	8664	342	1	25	2	Y	175	176	0			6
							193	9									
*09	10498	X	1834	-0-	-8664	-0-	333	1	1093	2	Y	371	370	0			7
							408	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	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	579	1	6006	2	Y	1118	1114	0	1	8	14
							10	4	1230	9							
05	7719	X	6448	-0-	-1271	-0-	481	1	4980	2	Y	883	883	0	1	8	13
							16	4	971	9							
06	6270	X	4852	-0-	-1418	-0-	303	1	3529	2	Y	918	920	0			11
							10	4	1010	9							
07	8091	X	6436	-0-	-1655	-0-	414	1	4804	2	Y	1103	1061	0	45	1	8
							5	4	1213	9							
08	8091	X	6683	-0-	-1408	-0-	450	1	5148	2	Y	986	988	0			6
							1085	9									
09	7830	X	5259	-0-	-2571	-0-	407	1	4063	2	Y	717	717	0			6
							789	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	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	87	1	184	2	Y	1304	1299	0	1	8	10
							10	4	1434	9							
05	3058	N	3058	-0-	-0-	-0-	62	1	2155	2	Y	754	756	0	1	8	7
							12	4	829	9							
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
07	1767	N	674	-0-	-1093	-0-	10	1	72	2	Y	535	511	0	22	1	2
							3	4	589	9							
08	3100	N	3490	-0-	390	390	149	1	1749	2	Y	1447	1447	0			2
							1592	9									
*09	3000	N	6508	-0-	3508	3898	224	1	5279	2	Y	914	913	0			3
							1005	9									

FAITH TORO J UNIT DIM WELL #: A 1H RRCID -> 276321 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6739 - 12527

04	6480	X	2896	-0-	-3584	-0-	304	1	1882	2	Y	641	639	0			12
							5	4	705	9							
05	6696	X	2333	-0-	-4363	-0-	321	1	1459	2	Y	495	493	0			14
							8	4	545	9							
06	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	514	1	4367	2	Y	1317	1313	0	1	8	17
							15	4	1449	9							
07	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	455	1	4044	2	Y	941	910	0	39	1	9
							5	4	1035	9							
08	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	459	1	4157	2	Y	833	835	0			7
							916	9									
*09	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	449	1	3981	2	Y	1020	1019	0			8
							1122	9									

FAITH-TORO A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 276337 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6795 - 12695

04	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	448	1	5146	2	Y	774	772	0	1	8	8
							6	4	851	9							
05	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	520	1	4883	2	Y	653	653	0	1	8	7
							11	4	718	9							
06	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	500	1	5009	2	Y	709	710	0			6
							8	4	780	9							
07	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	559	1	5568	2	Y	599	578	0	25	1	2
							3	4	659	9							
08	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	583	1	6040	2	Y	697	698	0			1
							767	9									
*09	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	603	1	6303	2	Y	1001	999	0			3
							1101	9									

PGE DOS WELL #: B 1H RRCID -> 276389 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8528 - 15248

04	19950	X	19950	-0-	-0-	-0-	88	1	18247	2	Y	1468	1482	1			130
							1615	9									
05	20212	X	19479	-0-	-733	-0-	91	1	17807	2	Y	1437	1329	1			238
							1581	9									
06	19620	X	19097	-0-	-523	-0-	89	1	17522	2	Y	1351	1375	1			214
							1486	9									
07	19995	X	18058	-0-	-1937	-0-	82	1	16568	2	Y	1280	1398	1			96
							1408	9									
08	19995	X	17557	-0-	-2438	-0-	76	1	16028	2	Y	1321	1256	1			161
							1453	9									
09	19350	X	11890	-0-	-7460	-0-	63	1	10965	2	Y	784	843	1			102
							862	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	20070	X	17992	-0-	-2078	-0-	80	1	16479	2	Y	1303	1312	1			113
							1433	9									
05	19499	X	17751	-0-	-1748	-0-	84	1	16246	2	Y	1292	1194	1			211
							1421	9									
06	18148	X	18148	-0-	-0-	-0-	84	1	16663	2	Y	1274	1288	1			197
							1401	9									
07	21718	X	21718	-0-	-0-	-0-	99	1	19979	2	Y	1491	1583	1			105
							1640	9									
08	16616	X	14185	-0-	-2431	-0-	62	1	12942	2	Y	1074	1049	1			130
							1181	9									
09	16080	X	3384	-0-	-12696	-0-	17	1	3012	2	Y	323	407	1			46
							355	9									

PGE DOS WELL #: B 2H RRCID -> 276416 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8473 - 15473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19110	X	17439	-0-	-1671	-0-	76	1	15868	2	Y	1359	1362	1			126
							1495	9									
05	19251	X	17116	-0-	-2135	-0-	80	1	15585	2	Y	1319	1220	1			225
							1451	9									
06	18240	X	17461	-0-	-779	-0-	81	1	15929	2	Y	1319	1331	1			213
							1451	9									
07	20620	X	20620	-0-	-0-	-0-	93	1	18810	2	Y	1561	1655	1			119
							1717	9									
08	18268	X	18268	-0-	-0-	-0-	80	1	16711	2	Y	1343	1292	1			170
							1477	9									
09	15930	X	13155	-0-	-2775	-0-	70	1	12137	2	Y	862	916	1			116
							948	9									

PGE DOS WELL #: B 4H RRCID -> 276417 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8342 - 15416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21900	X	18057	-0-	-3843	-0-	81	1	16647	2	Y	1208	1243	1			100
							1329	9									
05	22630	X	17085	-0-	-5545	-0-	81	1	15707	2	Y	1179	1092	1			187
							1297	9									
06	21900	X	15123	-0-	-6777	-0-	71	1	14018	2	Y	940	983	1			144
							1034	9									
07	23684	X	10044	-0-	-13640	-0-	45	1	9215	2	Y	713	810	1			47
							784	9									
08	27868	X	27868	-0-	-0-	-0-	123	1	25697	2	Y	1862	1701	1			208
							2048	9									
*09	29005	X	29005	-0-	-0-	-0-	159	1	27239	2	Y	1461	1497	1			172
							1607	9									

PGE DOS WELL #: B 5H RRCID -> 276418 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8525 - 15569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17070	X	16056	-0-	-1014	-0-	70	1	14578	2	Y	1280	1291	1			117
							1408	9									
05	17763	X	15472	-0-	-2291	-0-	72	1	14014	2	Y	1260	1166	1			211
							1386	9									
06	17190	X	15345	-0-	-1845	-0-	70	1	13942	2	Y	1212	1231	1			192
							1333	9									
07	19910	X	19910	-0-	-0-	-0-	89	1	18094	2	Y	1570	1648	1			114
							1727	9									
08	15629	X	15629	-0-	-0-	-0-	67	1	14172	2	Y	1264	1222	1			156
							1390	9									
*09	16393	X	16393	-0-	-0-	-0-	86	1	14975	2	Y	1211	1219	1			148
							1332	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: H 3H RRCID -> 276431 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8270 - 14865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19560	X	14832	-0-	-4728	-0-	359	1	13339	2	Y	1031	1033	1			145
							1134	9									
05	13733	X	11364	-0-	-2369	-0-	315	1	10190	2	Y	781	818	1			108
							859	9									
06	17940	X	12736	-0-	-5204	-0-	345	1	11477	2	Y	831	780	1			159
							914	9									
07	14353	X	11269	-0-	-3084	-0-	246	1	10222	2	Y	728	785	1			102
							801	9									
08	14353	X	13782	-0-	-571	-0-	334	1	12392	2	Y	960	937	1	2	8	123
							1056	9									
*09	25351	X	25351	-0-	-0-	-0-	658	1	22967	2	Y	1569	1500	1			192
							1726	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	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	156	1	5879	2	Y	587	585	0			5
							5	4	646	9							
05	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	195	1	8227	2	Y	551	549	0			7
							9	4	606	9							
06	4890	X	4546	-0-	-344	-0-	6	1	3776	2	Y	687	688	0			6
							8	4	756	9							
07	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	11	1	8118	2	Y	1253	1202	0	51	1	6
							6	4	1378	9							
08	9052	X	6593	-0-	-2459	-0-	7	1	5584	2	Y	911	913	0			4
							1002	9									
09	8760	X	2999	-0-	-5761	-0-	4	1	2509	2	Y	442	442	0			4
							486	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	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	504	1	6392	2	Y	1555	1556	0	1	8	13
							12	4	1711	9							
05	6293	X	5635	-0-	-658	-0-	462	1	4166	2	Y	902	901	0	1	8	13
							15	4	992	9							
06	6090	X	5118	-0-	-972	-0-	407	1	3766	2	Y	850	853	0			10
							10	4	935	9							
07	17794	X	5675	-0-	-12119	-0-	409	1	4238	2	Y	930	895	0	38	1	7
							5	4	1023	9							
08	17794	X	5840	-0-	-11954	-0-	426	1	4390	2	Y	931	933	0			5
							1024	9									
09	8610	X	4982	-0-	-3628	-0-	382	1	3751	2	Y	772	771	0			6
							849	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	10950	X	10739	-0-	-211	-0-	553	1	7909	2	Y	2055	2050	0	1	8	13
							16	4	2261	9							
05	11315	X	9155	-0-	-2160	-0-	576	1	6785	2	Y	1606	1603	0	1	8	15
							27	4	1767	9							
06	11524	X	11524	-0-	-0-	-0-	616	1	8472	2	Y	2193	2193	0	1	8	14
							24	4	2412	9							
07	10690	X	10690	-0-	-0-	-0-	583	1	7808	2	Y	2081	2006	0	86	1	2
							10	4	2289	9			1	8			
08	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	549	1	8020	2	Y	1903	1904	0	1	8	-0-
							2093	9									
*09	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	570	1	7985	2	Y	1881	1878	0	1	8	2
							2069	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	3000	N	3011	-0-	11	11	339	1	1756	2	Y	826	822	0	1	8	4
							7	4	909	9							
05	2988	N	2977	-0-	-11	-0-	396	1	1809	2	Y	691	689	0	1	8	5
							12	4	760	9							
06	3000	N	3505	-0-	505	505	383	1	2192	2	Y	836	837	0			4
							10	4	920	9							
07	2969	N	2464	-0-	-505	-0-	344	1	1223	2	Y	812	783	0	33	1	-0-
							4	4	893	9							
08	3100	N	3304	-0-	204	204	365	1	2067	2	Y	793	793	0			-0-
							872	9									
*09	4020	X	3816	-0-	-204	-0-	343	1	2647	2	Y	751	750	0			1
							826	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	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	105	1	1850	2	Y	422	420	0			5
							4	4	464	9							
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	91	1	53	2	Y	429	427	0			7
							7	4	472	9							
06	1830	N	84	-0-	-1746	-0-	8	1	8	2	Y	62	67	0			2
							68	9									
07	2511	N	174	-0-	-2337	-0-	33	1	15	2	Y	114	109	0	5	1	2
							1	4	125	9							
08	3100	N	3110	-0-	10	10	118	1	2331	2	Y	601	600	0			3
							661	9									
*09	1295	N	1285	-0-	-10	-0-	98	1	985	2	Y	184	184	0			3
							202	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	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	72	1	1640	2	Y	1104	1096	0	1	8	11
							9	4	1214	9							
05	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	95	1	122	2	Y	986	984	0	1	8	12
							17	4	1085	9							
06	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	48	1	1084	2	Y	634	639	0			7
							7	4	697	9							
07	3100	N	6709	-0-	3609	3609	200	1	5241	2	Y	1147	1101	0	47	1	6
							6	4	1262	9							
08	3100	N	5381	-0-	2281	5890	179	1	4208	2	Y	904	907	0			3
							994	9									
*09	3000	N	4345	-0-	1345	7235	183	1	3474	2	Y	625	625	0			3
							688	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	5220	X	4386	-0-	-834	-0-	244	1	3803	2	Y	308	184	1			198
							339	9									
05	5332	X	4622	-0-	-710	-0-	265	1	3988	2	Y	335	340	1			193
							369	9									
06	5100	X	4539	-0-	-561	-0-	247	1	3876	2	Y	378	361	1			210
							416	9									
07	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	254	1	3976	2	Y	385	354	1			241
							424	9									
08	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	257	1	4210	2	Y	451	554	1	1	8	137
							496	9									
*09	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	240	1	3885	2	Y	375	359	1			153
							413	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	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1215	2	619	9	N	563	542	1			224
05	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	819	2	381	9	N	346	342	1			228
06	2130	N	1506	-0-	-624	-0-	1044	2	462	9	N	420	536	1			112
07	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	1512	2	791	9	N	719	718	1			113
08	1209	N	13	-0-	-1196	-0-	2	2	11	9	N	10	7	8			116
09	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	23	22	8			117

FAITH-SANDY WELL #: J 3H RRCID -> 276730 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6480 - 13420

04	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	246	1	7448	2	Y	858	856	0	1	8	6
							7	4	944	9							
05	14434	X	14434	-0-	-0-	-0-	429	1	13488	2	Y	470	471	0			5
							517	9									
06	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	223	1	6057	2	Y	437	438	0			4
							481	9									
07	23436	X	949	-0-	-22487	-0-	125	1	481	2	Y	312	302	0	13	1	1
							343	9									
08	23436	X	7729	-0-	-15707	-0-	223	1	5363	2	Y	1948	1945	0	1	8	3
							2143	9									
09	13980	X	581	-0-	-13399	-0-	133	1	282	2	Y	151	154	0			-0-
							166	9									

FAITH-SANDY WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987

04	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	145	1	1718	2	Y	266	266	0			2
							2	4	293	9							
05	8153	X	2717	-0-	-5436	-0-	133	1	1861	2	Y	657	652	0	1	8	6
							723	9									
06	7890	X	4435	-0-	-3455	-0-	173	1	3408	2	Y	776	777	0			5
							854	9									
07	9114	X	8596	-0-	-518	-0-	246	1	7273	2	Y	979	943	0	40	1	1
							1077	9									
08	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	250	1	6756	2	Y	3070	3067	0	1	8	3
							3377	9									
*09	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	229	1	5696	2	Y	262	265	0			-0-
							288	9									

FAITH SAN PEDRO P UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420

04	15968	X	15968	-0-	-0-	-0-	250	1	12216	2	Y	3160	3154	0	2	8	27
							26	4	3476	9							
05	12635	X	12635	-0-	-0-	-0-	246	1	10487	2	Y	1703	1708	0	1	8	21
							29	4	1873	9							
06	9150	X	7333	-0-	-1817	-0-	105	1	5987	2	Y	1117	1128	0	1	8	9
							12	4	1229	9							
07	18339	X	18339	-0-	-0-	-0-	433	1	15660	2	Y	2033	1952	0	83	1	6
							10	4	2236	9			1	8			
08	15167	X	15167	-0-	-0-	-0-	322	1	12929	2	Y	1741	1744	0	1	8	2
							1	4	1915	9							
09	11520	X	9771	-0-	-1749	-0-	215	1	8529	2	Y	934	934	0			2
							1027	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	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
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	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	361	1	3135	2	Y	470	467	0			16
							3	4	517	9							
05	3100	X	915	-0-	-2185	-0-	6	1	578	2	Y	296	297	0			15
							5	4	326	9							
06	3000	X	2234	-0-	-766	-0-	159	1	1508	2	Y	510	509	0			16
							6	4	561	9							
07	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	300	1	7188	2	Y	620	597	0	26	1	13
							3	4	682	9							
08	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	298	1	7002	2	Y	625	627	0			11
							688	9									
*09	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	293	1	7908	2	Y	415	414	0			12
							457	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	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	481	1	5392	2	Y	530	529	0			14
							4	4	583	9							
05	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	13	1	6750	2	Y	314	316	0			12
							6	4	345	9							
06	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	302	1	6607	2	Y	751	748	0			15
							8	4	826	9							
07	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	299	1	6616	2	Y	744	717	0	31	1	11
							4	4	818	9							
08	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	297	1	7327	2	Y	678	680	0			9
							746	9									
*09	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	287	1	7174	2	Y	431	431	0			9
							474	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	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	501	1	6674	2	Y	863	859	0	1	8	6
							7	4	949	9							
05	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	629	1	4994	2	Y	584	583	0	1	8	6
							10	4	642	9							
06	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	573	1	5736	2	Y	878	878	0			6
							9	4	966	9							
07	8401	X	6658	-0-	-1743	-0-	458	1	5182	2	Y	921	888	0	38	1	1
							5	4	1013	9							
08	8401	X	5241	-0-	-3160	-0-	404	1	4010	2	Y	752	753	0			-0-
							827	9									
09	8130	X	6671	-0-	-1459	-0-	500	1	5305	2	Y	787	787	0			-0-
							866	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	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	6	1	5111	2	Y	785	782	0	1	8	8
							6	4	864	9							
05	5549	X	2263	-0-	-3286	-0-	2	1	1883	2	Y	338	339	0			7
							6	4	372	9							
06	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	7	1	4766	2	Y	764	762	0			9
							8	4	840	9							
07	5208	X	4425	-0-	-783	-0-	4	1	3894	2	Y	477	462	0	20	1	4
							2	4	525	9							
08	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5	1	4982	2	Y	652	653	0			3
							717	9									
*09	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5	1	4720	2	Y	633	632	0			4
							696	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	7170	X	6597	-0-	-573	-0-	564	1	5159	2	Y	789	795	0	1	8	6
							6	4	868	9							
05	7409	X	3284	-0-	-4125	-0-	341	1	2597	2	Y	309	312	0			3
							6	4	340	9							
06	7170	X	6712	-0-	-458	-0-	513	1	5354	2	Y	761	758	0			6
							8	4	837	9							
07	8959	X	8044	-0-	-915	-0-	656	1	6506	2	Y	798	770	0	33	1	1
							4	4	878	9							
08	8959	X	8799	-0-	-160	-0-	736	1	7095	2	Y	880	881	0			-0-
							968	9									
*09	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	730	1	6156	2	Y	876	875	0			1
							964	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	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	321	1	7070	2	Y	1182	1179	0	1	8	9
							10	4	1300	9							
05	10641	X	10641	-0-	-0-	-0-	386	1	8917	2	Y	1198	1192	0	1	8	14
							20	4	1318	9							
06	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	341	1	8106	2	Y	1247	1251	0	1	8	9
							14	4	1372	9							
07	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	308	1	7867	2	Y	1184	1142	0	49	1	2
							6	4	1302	9							
08	8556	X	8287	-0-	-269	-0-	299	1	6974	2	Y	922	924	0			-0-
							1014	9									
09	8280	X	7818	-0-	-462	-0-	350	1	6516	2	Y	865	863	0			2
							952	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	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	388	1	9782	2	Y	1281	1275	0	1	8	11
							10	4	1409	9							
05	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	405	1	10032	2	Y	1477	1470	0	1	8	17
							25	4	1625	9							
06	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	416	1	10831	2	Y	1806	1809	0	1	8	13
							20	4	1987	9							
07	13564	X	13564	-0-	-0-	-0-	411	1	11177	2	Y	1788	1723	0	74	1	3
							9	4	1967	9			1	8			
08	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	436	1	11137	2	Y	1561	1563	0	1	8	-0-
							1717	9									
09	13260	X	8896	-0-	-4364	-0-	336	1	6785	2	Y	1614	1612	0	1	8	1
							1775	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	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	169	1	5541	2	Y	944	940	0	1	8	8
							8	4	1038	9							
05	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	138	1	977	2	Y	498	500	0			6
							8	4	548	9							
06	5490	X	683	-0-	-4807	-0-	36	1	378	2	Y	242	247	0			1
							3	4	266	9							
07	4619	X	3672	-0-	-947	-0-	153	1	3031	2	Y	442	425	0	18	1	-0-
							2	4	486	9							
08	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	183	1	5573	2	Y	607	607	0			-0-
							668	9									
09	4470	X	4315	-0-	-155	-0-	147	1	3695	2	Y	430	429	0			1
							473	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 2H RRCID -> 278567 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8350 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11190	X	10006	-0-	-1184	-0-	145 612	1 9	9249	2	Y	556	558	1			4
05	9815	X	9815	-0-	-0-	-0-	157 609	1 9	9049	2	Y	554	549	1			9
06	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	155 604	1 9	9418	2	Y	549	544	1	1	8	13
07	8742	X	7924	-0-	-818	-0-	125 452	1 9	7347	2	Y	411	418	1			6
08	8742	X	7780	-0-	-962	-0-	121 503	1 9	7156	2	Y	457	454	1			9
09	8460	X	5527	-0-	-2933	-0-	121 418	1 9	4988	2	Y	380	385	1			4

PGE BROWNE WELL #: A 1H RRCID -> 278568 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8309 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	106 406	1 9	9818	2	Y	369	334	1			167
05	10106	X	10066	-0-	-40	-0-	108 377	1 9	9581	2	Y	343	316	1	3	8	191
06	10950	X	8016	-0-	-2934	-0-	101 239	1 9	7676	2	Y	217	191	1	2	8	215
07	10292	X	9530	-0-	-762	-0-	106 267	1 9	9157	2	Y	243	366	1			92
08	10292	X	8999	-0-	-1293	-0-	106 305	1 9	8588	2	Y	277	274	1	1	8	94
09	9960	X	8077	-0-	-1883	-0-	105 330	1 9	7642	2	Y	300	329	1			65

PGE BROWNE WELL #: A 2H RRCID -> 278583 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8347 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16320	X	13120	-0-	-3200	-0-	133 615	1 9	12372	2	Y	559	502	1			255
05	15624	X	12999	-0-	-2625	-0-	138 592	1 9	12269	2	Y	538	488	1	5	8	300
06	15120	X	10684	-0-	-4436	-0-	134 397	1 9	10153	2	Y	361	309	1	3	8	349
07	13113	X	12420	-0-	-693	-0-	136 565	1 9	11719	2	Y	514	688	1			175
08	13113	X	11745	-0-	-1368	-0-	136 529	1 9	11080	2	Y	481	486	1	1	8	169
09	12690	X	10152	-0-	-2538	-0-	131 443	1 9	9578	2	Y	403	476	1			96

PGE BROWNE WELL #: A 3H RRCID -> 278584 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8403 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15930	X	15009	-0-	-921	-0-	151 811	1 9	14047	2	Y	737	655	1	2	8	302
05	16244	X	14983	-0-	-1261	-0-	157 789	1 9	14037	2	Y	717	648	1	7	8	364
06	15720	X	12515	-0-	-3205	-0-	155 547	1 9	11813	2	Y	497	418	1	3	8	440
07	14880	X	14748	-0-	-132	-0-	161 771	1 9	13816	2	Y	701	936	1			205
08	14880	X	13982	-0-	-898	-0-	161 725	1 9	13096	2	Y	659	663	1	1	8	200
09	14400	X	12031	-0-	-2369	-0-	154 619	1 9	11258	2	Y	563	661	1	1	8	101

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 2H RRCID -> 278604 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8407 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15410	X	15410	-0-	-0-	-0-	169 579	1 9	14662	2	Y	526	535	1			136
05	16259	X	16259	-0-	-0-	-0-	167 655	1 9	15437	2	Y	595	564	1	1	8	166
06	15360	X	13545	-0-	-1815	-0-	152 634	1 9	12759	2	Y	576	519	1	3	8	220
07	15934	X	14437	-0-	-1497	-0-	162 734	1 9	13541	2	Y	667	815	1			72
08	16120	X	14418	-0-	-1702	-0-	170 556	1 9	13692	2	Y	505	394	1	2	8	181
09	15600	X	11002	-0-	-4598	-0-	142 439	1 9	10421	2	Y	399	524	1			56

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 1H RRCID -> 278614 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8489 - 14554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21125	X	21125	-0-	-0-	-0-	226 1243	1 9	19656	2	Y	1130	1098	1	1	8	291
05	23765	X	23765	-0-	-0-	-0-	241 1163	1 9	22361	2	Y	1057	1032	1	3	8	313
06	21479	X	21479	-0-	-0-	-0-	243 843	1 9	20393	2	Y	766	749	1	4	8	326
07	21546	X	21546	-0-	-0-	-0-	246 854	1 9	20446	2	Y	776	1006	1			96
08	21111	X	20415	-0-	-696	-0-	238 948	1 9	19229	2	Y	862	649	1	4	8	305
09	20430	X	19580	-0-	-850	-0-	253 793	1 9	18534	2	Y	721	922	1			104

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 1H RRCID -> 278615 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8522 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32040	X	16749	-0-	-15291	-0-	250 598	1 9	15901	2	Y	544	547	1			11
05	34255	X	15295	-0-	-18960	-0-	251 592	1 9	14452	2	Y	538	534	1			15
06	33150	X	15368	-0-	-17782	-0-	240 587	1 9	14541	2	Y	534	528	1			21
07	17533	X	17533	-0-	-0-	-0-	283 585	1 9	16665	2	Y	532	536	1			17
08	17820	X	17820	-0-	-0-	-0-	287 539	1 9	16994	2	Y	490	489	1			18
09	14910	X	12102	-0-	-2808	-0-	274 543	1 9	11285	2	Y	494	500	1			12

FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 4H RRCID -> 278909 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7457 - 12103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4860	X	1665	-0-	-3195	-0-	83 224	1 9	1358	2	N	204	215	1			32
05	3782	X	2847	-0-	-935	-0-	134 482	1 9	2231	2	N	438	439	1			31
06	3660	X	2174	-0-	-1486	-0-	114 376	1 9	1684	2	N	342	335	1			38
07	2666	X	705	-0-	-1961	-0-	107 233	1 9	365	2	N	212	230	1			20
08	2852	X	1010	-0-	-1842	-0-	119 177	1 9	714	2	N	161	162	1			19
*09	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	165 453	1 9	2299	2	N	412	376	1			55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: O 2H RRCID -> 278917 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7943 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7200	X	5814	-0-	-1386	-0-	5339	2	475	9	N	432	433	0			10
05	7440	X	4335	-0-	-3105	-0-	3913	2	422	9	N	384	385	0			9
06	7050	X	3459	-0-	-3591	-0-	3054	2	405	9	N	368	367	0			10
07	7285	X	5009	-0-	-2276	-0-	4463	2	546	9	N	496	448	0	46	1	12
08	7285	X	5902	-0-	-1383	-0-	5330	2	572	9	N	520	497	0	24	1	11
*09	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	5622	2	627	9	N	570	568	0	1	1	12

MARTINEZ DIM WELL #: A 1H RRCID -> 278918 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7116 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	X	723	-0-	-927	-0-	242	1	481	9	N	437	460	1			99
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	354	359	1			94
06	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	200	198	1			96
07	4309	X	1447	-0-	-2862	-0-	241	1	691	2	N	468	406	1			158
							515	9									
08	4309	X	660	-0-	-3649	-0-	123	1	537	9	N	488	492	1	1	8	153
*09	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	423	1	2177	2	N	413	485	1			81
							454	9									

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	2250	X	2152	-0-	-98	-0-	1595	2	557	9	N	506	472	1			209
05	2511	X	2261	-0-	-250	-0-	1571	2	690	9	N	627	757	1			79
06	2430	X	1661	-0-	-769	-0-	1202	2	459	9	N	417	433	1			63
07	2511	X	2362	-0-	-149	-0-	1695	2	667	9	N	606	475	1			194
08	2263	X	2218	-0-	-45	-0-	1627	2	591	9	N	537	604	1			127
09	2190	X	2071	-0-	-119	-0-	1504	2	567	9	N	515	605	1			37

FAITH-TORO DIM WELL #: C 5H RRCID -> 279264 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6796 - 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	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	507	1	5633	2	Y	1151	1148	0	1	8	11
							9	4	1266	9							
05	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	471	1	6534	2	Y	1096	1092	0	1	8	14
							19	4	1206	9							
06	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	419	1	6736	2	Y	1104	1108	0	1	8	9
							12	4	1214	9							
07	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	500	1	7845	2	Y	1332	1282	0	55	1	4
							7	4	1465	9							
08	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	487	1	8100	2	Y	1272	1274	0			2
							1399	9									
*09	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	459	1	7480	2	Y	1142	1141	0			3
							1256	9									

FAITH-SAN PEDRO S UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 279538 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6684 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10800	X	136	-0-	-10664	-0-	65	1	8	2	Y	56	56	0			-0-
							1	4	62	9							
05	11160	X	4531	-0-	-6629	-0-	523	1	3465	2	Y	486	480	0			6
							8	4	535	9							
06	5340	X	2482	-0-	-2858	-0-	305	1	1727	2	Y	405	407	0			4
							4	4	446	9							
07	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	468	1	5162	2	Y	826	793	0	34	1	3
							4	4	909	9							
08	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	497	1	5715	2	Y	755	757	0			1
							831	9									
*09	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	618	1	5731	2	Y	605	605	0			1
							666	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-TORO DIM WELL #: C 8H RRCID -> 279554 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6648 - 13593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	382	1	7208	2	Y	918	911	0	1	8	8
							7	4	1010	9							
05	3100	N	13387	-0-	10287	10287	673	1	10506	2	Y	1976	1958	0	2	8	24
							34	4	2174	9							
06	3000	N	11544	-0-	8544	18831	524	1	8859	2	Y	1945	1952	0	1	8	16
							21	4	2140	9							
07	29577	X	10746	-0-	-18831	-0-	528	1	8431	2	Y	1617	1560	0	67	1	6
							8	4	1779	9							
08	13392	X	9161	-0-	-4231	-0-	449	1	7096	2	Y	1469	1471	0			4
							1616	9									
09	12960	X	7834	-0-	-5126	-0-	407	1	5825	2	Y	1456	1454	0			6
							1602	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: C 7H RRCID -> 279555 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6724 - 13457

04	1020	X	592	-0-	-428	-0-	204	1	44	2	Y	310	312	0			2
							3	4	341	9							
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	229	1	409	2	Y	520	515	0			7
							9	4	572	9							
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	267	1	722	2	Y	381	385	0			3
							5	4	419	9							
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	218	1	623	2	Y	331	319	0	14	1	1
							2	4	364	9							
08	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	288	1	1516	2	Y	518	519	0			-0-
							570	9									
*09	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	272	1	1549	2	Y	999	997	0			2
							1099	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: C 6H RRCID -> 279558 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6700 - 12792

04	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	515	1	5151	2	Y	843	841	0	1	8	5
							7	4	927	9							
05	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	407	1	4466	2	Y	657	656	0	1	8	5
							11	4	723	9							
06	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	408	1	4759	2	Y	827	827	0			5
							9	4	910	9							
07	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	447	1	5861	2	Y	927	892	0	38	1	2
							5	4	1020	9							
08	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	471	1	5838	2	Y	887	889	0			-0-
							976	9									
*09	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	462	1	6218	2	Y	908	907	0			1
							999	9									

FAITH-TORO F UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279583 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6734 - 11779

04	13380	X	7397	-0-	-5983	-0-	551	1	6478	2	Y	333	332	0			2
							2	4	366	9							
05	13826	X	5039	-0-	-8787	-0-	421	1	3997	2	Y	555	550	0			7
							10	4	611	9							
06	11430	X	7264	-0-	-4166	-0-	492	1	5880	2	Y	803	803	0			7
							9	4	883	9							
07	11811	X	8683	-0-	-3128	-0-	543	1	7133	2	Y	911	878	0	38	1	2
							5	4	1002	9							
08	11811	X	311	-0-	-11500	-0-	210	1	12	2	Y	81	83	0			-0-
							89	9									
09	7410	X	259	-0-	-7151	-0-	228	1	3	2	Y	25	25	0			-0-
							28	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-TORO E UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279584 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6758 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	562	1	6042	2	Y	739	737	0	1	8	8
							6	4	813	9							
05	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	538	1	7474	2	Y	551	551	0			8
							9	4	606	9							
06	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	366	1	5686	2	Y	647	648	0			7
							7	4	712	9							
07	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	363	1	5858	2	Y	733	706	0	30	1	4
							4	4	806	9							
08	13957	X	13957	-0-	-0-	-0-	583	1	12132	2	Y	1129	1130	0			3
							1242	9									
*09	12274	X	12274	-0-	-0-	-0-	540	1	10643	2	Y	992	991	0			4
							1091	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: C 3H RRCID -> 279585 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6755 - 11418

04	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	455	1	3675	2	Y	574	573	0			7
							5	4	631	9							
05	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	398	1	3915	2	Y	655	653	0	1	8	8
							11	4	721	9							
06	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	398	1	4479	2	Y	569	572	0			5
							6	4	626	9							
07	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	396	1	4842	2	Y	646	622	0	27	1	2
							3	4	711	9							
08	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	417	1	5091	2	Y	709	711	0			-0-
							780	9									
*09	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	413	1	5006	2	Y	873	872	0			1
							960	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: C 4H RRCID -> 279586 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6713 - 11693

04	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	382	1	1929	2	Y	330	331	0			2
							2	4	363	9							
05	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	220	1	616	2	Y	297	294	0			5
							5	4	327	9							
06	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	262	1	1163	2	Y	337	337	0			5
							4	4	371	9							
07	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	262	1	1417	2	Y	344	331	0	14	1	4
							2	4	378	9							
08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	252	1	1499	2	Y	328	330	0			2
							361	9									
*09	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	248	1	1412	2	Y	792	790	0			4
							871	9									

VALLEY WELLS UNIT 11 DIM WELL #: O 1H RRCID -> 279661 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7950 - 13098

04	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6191	2	774	9	Y	704	703	0			10
05	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	4900	2	784	9	Y	713	712	0			11
06	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	4748	2	675	9	Y	614	614	0	1	8	10
07	7192	X	4940	-0-	-2252	-0-	4311	2	629	9	Y	572	517	0	53	1	12
08	7192	X	3538	-0-	-3654	-0-	2980	2	558	9	Y	507	486	0	24	1	9
09	6960	X	5463	-0-	-1497	-0-	4749	2	714	9	Y	649	646	0	1	1	11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 1H RRCID -> 279681 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7351 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3333	-0-	-147	-0-	160	1	2622	2	N	501	523	1	1	8	78
							551	9									
05	4464	X	3596	-0-	-868	-0-	164	1	2726	2	N	642	675	1			45
							706	9									
06	4320	X	2629	-0-	-1691	-0-	136	1	2009	2	N	440	439	1			46
							484	9									
07	4464	X	1276	-0-	-3188	-0-	172	1	589	2	N	468	476	1			38
							515	9									
08	3596	X	2013	-0-	-1583	-0-	208	1	1251	2	N	504	489	1			53
							554	9									
09	3480	X	2338	-0-	-1142	-0-	131	1	1821	2	N	351	356	1			48
							386	9									

LA ROSITA DIM WELL #: C 1H RRCID -> 279802 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6929 - 13220

04	3990	X	1237	-0-	-2753	-0-	903	2	334	9	N	304	313	1	9	8	19
05	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1560	2	403	9	N	366	296	1	2	8	87
06	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1558	2	348	9	N	316	310	1			93
07	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1148	2	218	9	N	198	185	1	1	8	105
08	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	1915	2	506	9	N	460	421	1	1	8	143
*09	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2067	2	418	9	N	380	328	1	6	8	189

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 4H RRCID -> 279859 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6770 - 19921

04	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	609	1	6883	2	Y	1387	1380	0	1	8	11
							12	4	1526	9							
05	8277	X	5554	-0-	-2723	-0-	732	1	3956	2	Y	775	776	0	1	8	9
							13	4	853	9							
06	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	719	1	6847	2	Y	1249	1248	0	1	8	9
							14	4	1374	9							
07	11740	X	11740	-0-	-0-	-0-	843	1	9131	2	Y	1598	1537	0	66	1	4
							8	4	1758	9							
08	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	680	1	7366	2	Y	1065	1069	0			-0-
							1172	9									
*09	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	670	1	8058	2	Y	1107	1105	0			2
							1218	9									

BERDOLL UNIT D DIM WELL #: 2H RRCID -> 280190 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7576 - 12267

04	1860	X	1424	-0-	-436	-0-	57	1	936	2	N	392	402	1	1	8	64
							431	9									
05	1922	X	1539	-0-	-383	-0-	58	1	976	2	N	459	486	1			37
							505	9									
06	1530	X	1244	-0-	-286	-0-	50	1	748	2	N	405	396	1			46
							446	9									
07	1488	X	678	-0-	-810	-0-	59	1	202	2	N	379	389	1			36
							417	9									
08	1550	X	606	-0-	-944	-0-	42	1	252	2	N	284	285	1			35
							312	9									
09	1500	X	1094	-0-	-406	-0-	45	1	630	2	N	381	361	1			55
							419	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: O 3H RRCID -> 280192 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8000 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	1133	1	7329	2	N	905	903	0			12
							996	9									
05	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	1192	1	5328	2	N	904	903	0	1	8	12
							994	9									
06	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	1161	1	7727	2	N	800	799	0	1	8	12
							880	9									
07	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-	1196	1	8403	2	N	783	708	0	72	1	14
							861	9					1	8			
08	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	1204	1	7153	2	N	620	595	0	29	1	10
							682	9									
09	6690	X	3744	-0-	-2946	-0-	1169	1	2191	2	N	349	349	0	1	1	9
							384	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 2H RRCID -> 280487 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8800 - 19700

04	20459	X	20459	-0-	-0-	-0-	870	1	17766	2	Y	1657	1532	1	1	8	282
							1823	9									
05	19592	X	15908	-0-	-3684	-0-	588	1	13793	2	Y	1388	1435	1			235
							1527	9									
06	15510	X	15223	-0-	-287	-0-	596	1	13173	2	Y	1322	1331	1			226
							1454	9									
07	15004	X	10849	-0-	-4155	-0-	584	1	9097	2	Y	1062	1162	1	1	8	125
							1168	9									
08	15004	X	1486	-0-	-13518	-0-	458	1	810	2	Y	198	261	1	3	8	59
							218	9									
09	14520	X	297	-0-	-14223	-0-	250	1	47	9	Y	43	80	1			22

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 1H RRCID -> 280488 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8308 - 21297

04	20340	X	13724	-0-	-6616	-0-	497	1	11830	2	Y	1270	1228	1	1	8	217
							1397	9									
05	19903	X	19903	-0-	-0-	-0-	686	1	17255	2	Y	1784	1731	1			270
							1962	9									
06	18960	X	18137	-0-	-823	-0-	636	1	15705	2	Y	1633	1639	1			264
							1796	9									
07	23825	X	23825	-0-	-0-	-0-	695	1	20933	2	Y	1997	2058	1	1	8	202
							2197	9									
08	15717	X	5419	-0-	-10298	-0-	982	1	3998	2	Y	399	502	1	6	8	93
							439	9									
09	15210	X	13616	-0-	-1594	-0-	1276	1	11674	2	Y	605	608	1	2	8	88
							666	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 3H RRCID -> 280508 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8219 - 18034

04	8250	X	6642	-0-	-1608	-0-	261	1	5539	2	Y	765	755	1	1	8	125
							842	9									
05	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	409	1	7720	2	Y	1110	1075	1			160
							1221	9									
06	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	396	1	7358	2	Y	1027	1028	1			159
							1130	9									
07	15562	X	8361	-0-	-7201	-0-	404	1	6815	2	Y	1038	1096	1			101
							1142	9									
08	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	243	1	11057	2	Y	693	667	1	7	8	120
							762	9									
09	9060	X	6848	-0-	-2212	-0-	102	1	6379	2	Y	334	400	1			54
							367	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-BONITA WELL #: F 2H RRCID -> 280514 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7464 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	457	1	4183	2	N	591	590	0			4
							5	4	650	9							
05	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	477	1	5314	2	N	575	572	0	1	8	6
							10	4	633	9							
06	5250	X	4084	-0-	-1166	-0-	415	1	3055	2	N	553	555	0			4
							6	4	608	9							
07	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	504	1	4848	2	N	657	632	0	27	1	2
							3	4	723	9							
08	6448	X	3393	-0-	-3055	-0-	490	1	2561	2	N	311	313	0			-0-
							342	9									
09	6240	X	4457	-0-	-1783	-0-	471	1	3306	2	N	618	617	0			1
							680	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	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	478	1	3978	2	Y	2132	2127	0	2	8	17
							17	4	2345	9							
05	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	506	1	5745	2	Y	1886	1880	0	2	8	21
							32	4	2075	9							
06	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	485	1	4200	2	Y	1770	1778	0	1	8	12
							20	4	1947	9							
07	6510	X	5797	-0-	-713	-0-	483	1	3398	2	Y	1734	1672	0	71	1	2
							9	4	1907	9			1	8			
08	6510	X	3514	-0-	-2996	-0-	427	1	2205	2	Y	802	804	0			-0-
							882	9									
09	6300	X	4835	-0-	-1465	-0-	456	1	3137	2	Y	1129	1127	0			2
							1242	9									

FAITH-BONITA WELL #: F 3H RRCID -> 280530 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7504 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3510	X	3360	-0-	-150	-0-	395	1	2202	2	Y	688	686	0	1	8	3
							6	4	757	9							
05	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	426	1	3803	2	Y	583	580	0	1	8	5
							10	4	641	9							
06	3510	X	3379	-0-	-131	-0-	404	1	2347	2	Y	565	567	0			3
							6	4	622	9							
07	4526	X	1632	-0-	-2894	-0-	317	1	520	2	Y	719	692	0	30	1	-0-
							4	4	791	9							
08	4526	X	1982	-0-	-2544	-0-	466	1	1117	2	Y	363	363	0			-0-
							399	9									
09	4380	X	4158	-0-	-222	-0-	462	1	3012	2	Y	622	622	0			-0-
							684	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	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	707	1	9476	2	Y	1361	1357	0	1	8	11
							11	4	1497	9							
05	12775	X	12775	-0-	-0-	-0-	717	1	10729	2	Y	1190	1185	0	1	8	15
							20	4	1309	9							
06	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	755	1	9725	2	Y	1371	1373	0	1	8	12
							15	4	1508	9							
07	14512	X	14512	-0-	-0-	-0-	810	1	12164	2	Y	1392	1341	0	57	1	6
							7	4	1531	9							
08	10912	X	9796	-0-	-1116	-0-	695	1	8292	2	Y	735	739	0			2
							809	9									
09	10560	X	9759	-0-	-801	-0-	661	1	7668	2	Y	1300	1296	0			6
							1430	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-BONITA WELL #: N 1H RRCID -> 280754 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7217 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	393	1	3463	2	Y	1098	1097	0	1	8	7
							9	4	1208	9							
05	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	409	1	4611	2	Y	1048	1044	0	1	8	10
							18	4	1153	9							
06	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	420	1	4508	2	Y	1163	1166	0	1	8	6
							13	4	1279	9							
07	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	435	1	4389	2	Y	1174	1132	0	48	1	-0-
							6	4	1291	9							
08	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	437	1	4581	2	Y	1097	1097	0			-0-
							1207	9									
09	4560	X	3120	-0-	-1440	-0-	333	1	1899	2	Y	807	807	0			-0-
							888	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	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	478	1	4391	2	Y	581	580	0			11
							5	4	639	9							
05	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	469	1	5177	2	Y	564	561	0			14
							10	4	620	9							
06	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	459	1	3796	2	Y	530	532	0			12
							6	4	583	9							
07	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	490	1	4785	2	Y	612	589	0	25	1	10
							3	4	673	9							
08	5053	X	4684	-0-	-369	-0-	500	1	3918	2	Y	242	243	0			9
							266	9									
09	4890	X	3449	-0-	-1441	-0-	460	1	2450	2	Y	490	489	0			10
							539	9									

FAITH-BONITA WELL #: G 3H RRCID -> 280871 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7571 - 14246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	8	1	5095	2	Y	1044	1041	0	1	8	11
							8	4	1148	9							
05	4898	X	4766	-0-	-132	-0-	5	1	3954	2	Y	722	720	0	1	8	12
							13	4	794	9							
06	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	12	1	4363	2	Y	1422	1418	0	1	8	15
							16	4	1564	9							
07	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	12	1	3992	2	Y	1364	1315	0	56	1	8
							7	4	1500	9							
08	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	10	1	4754	2	Y	1411	1413	0			6
							1552	9									
*09	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	10	1	4884	2	Y	1191	1190	0			7
							1310	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	17649	X	17649	-0-	-0-	-0-	451	1	14872	2	Y	2099	2094	0	2	8	9
							17	4	2309	9							
05	18690	X	18690	-0-	-0-	-0-	477	1	15888	2	Y	2081	2073	0	2	8	15
							36	4	2289	9							
06	18805	X	18805	-0-	-0-	-0-	488	1	15860	2	Y	2211	2216	0	1	8	9
							25	4	2432	9							
07	19155	X	19155	-0-	-0-	-0-	497	1	16293	2	Y	2140	2060	0	88	1	-0-
							11	4	2354	9			1	8			
08	17081	X	14610	-0-	-2471	-0-	494	1	12882	2	Y	1122	1122	0			-0-
							1234	9									
09	16530	X	8125	-0-	-8405	-0-	320	1	7038	2	Y	697	697	0			-0-
							767	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: P 1H RRCID -> 280918 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7229 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	131	1	5314	2	Y	1540	1536	0	1	8	11
							12	4	1694	9							
05	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	142	1	6393	2	Y	1595	1589	0	1	8	16
							27	4	1755	9							
06	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	139	1	6348	2	Y	1549	1555	0	1	8	9
							17	4	1704	9							
07	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	125	1	5436	2	Y	1431	1380	0	59	1	1
							7	4	1574	9							
08	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	130	1	5871	2	Y	1322	1323	0			-0-
							1454	9									
*09	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	128	1	5242	2	Y	1366	1365	0			1
							1503	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	11160	X	10383	-0-	-777	-0-	631	1	8435	2	Y	1188	1188	0	1	8	3
							10	4	1307	9							
05	12879	X	12879	-0-	-0-	-0-	718	1	10571	2	Y	1423	1416	0	1	8	9
							25	4	1565	9							
06	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	646	1	9656	2	Y	1465	1469	0	1	8	4
							16	4	1612	9							
07	11966	X	11855	-0-	-111	-0-	597	1	9701	2	Y	1409	1355	0	58	1	-0-
							7	4	1550	9							
08	12183	X	9593	-0-	-2590	-0-	563	1	7852	2	Y	1071	1071	0			-0-
							1178	9									
09	11790	X	5538	-0-	-6252	-0-	402	1	4351	2	Y	714	714	0			-0-
							785	9									

FAITH-BONITA WELL #: B 5H RRCID -> 280920 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7150 - 13689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12551	X	12551	-0-	-0-	-0-	490	1	9857	2	Y	1989	1986	0	1	8	11
							16	4	2188	9							
05	12028	X	11160	-0-	-868	-0-	487	1	8426	2	Y	2012	2004	0	2	8	17
							34	4	2213	9							
06	14601	X	14601	-0-	-0-	-0-	617	1	11621	2	Y	2127	2132	0	1	8	11
							23	4	2340	9							
07	10909	X	10909	-0-	-0-	-0-	524	1	8482	2	Y	1722	1661	0	71	1	-0-
							9	4	1894	9			1	8			
08	10726	X	9286	-0-	-1440	-0-	557	1	7079	2	Y	1500	1500	0			-0-
							1650	9									
09	10380	X	5058	-0-	-5322	-0-	401	1	3931	2	Y	660	660	0			-0-
							726	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	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	12	1	3385	2	Y	1572	1567	0	1	8	16
							13	4	1729	9							
05	4712	X	1044	-0-	-3668	-0-	6	1	104	2	Y	836	838	0	1	8	13
							14	4	920	9							
06	4560	X	1009	-0-	-3551	-0-	7	1	105	2	Y	807	810	0			10
							9	4	888	9							
07	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	12	1	3442	2	Y	1376	1321	0	56	1	9
							7	4	1514	9							
08	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	11	1	4465	2	Y	1452	1454	0			7
							1597	9									
*09	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	11	1	3369	2	Y	1319	1318	0			8
							1451	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: O 1H RRCID -> 280953 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7029 - 14812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23190	X	22932	-0-	-258	-0-	551	1	19845	2	Y	2288	2285	0	2	8	10
							19	4	2517	9							
05	23963	X	23227	-0-	-736	-0-	555	1	19845	2	Y	2531	2517	0	2	8	22
							43	4	2784	9							
06	23190	X	23156	-0-	-34	-0-	567	1	19611	2	Y	2680	2688	0	1	8	13
							30	4	2948	9							
07	26290	X	26290	-0-	-0-	-0-	643	1	22691	2	Y	2675	2577	0	110	1	-0-
							13	4	2943	9			1	8			
08	19499	X	18827	-0-	-672	-0-	590	1	16754	2	Y	1348	1348	0			-0-
							1483	9									
09	18870	X	17643	-0-	-1227	-0-	565	1	15417	2	Y	1510	1507	0			3
							1661	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	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	663	1	5600	2	Y	867	868	0	1	8	8
							7	4	954	9							
05	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	555	1	6770	2	Y	1091	1083	0	1	8	15
							19	4	1200	9							
06	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	518	1	6346	2	Y	1086	1091	0	1	8	9
							12	4	1195	9							
07	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	554	1	6940	2	Y	1085	1045	0	45	1	4
							5	4	1194	9							
08	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	518	1	6344	2	Y	1177	1179	0			2
							1295	9									
09	7590	X	6845	-0-	-745	-0-	501	1	5033	2	Y	1192	1190	0			4
							1311	9									

FAITH-BONITA WELL #: N 2H RRCID -> 280967 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7368 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6330	X	5613	-0-	-717	-0-	417	1	4166	2	Y	929	926	0	1	8	7
							8	4	1022	9							
05	6541	X	6370	-0-	-171	-0-	428	1	4805	2	Y	1017	1011	0	1	8	12
							18	4	1119	9							
06	6330	X	5881	-0-	-449	-0-	394	1	4376	2	Y	1000	1004	0			8
							11	4	1100	9							
07	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	405	1	4103	2	Y	854	824	0	35	1	3
							4	4	939	9							
08	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	399	1	3312	2	Y	817	819	0			1
							899	9									
*09	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	477	1	5126	2	Y	942	941	0			2
							1036	9									

FAITH-BONITA WELL #: D 3H RRCID -> 280968 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7650 - 13143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	332	1	3688	2	Y	825	821	0	1	8	7
							7	4	908	9							
05	4433	X	2648	-0-	-1785	-0-	170	1	1932	2	Y	489	489	0			7
							8	4	538	9							
06	4290	X	4143	-0-	-147	-0-	218	1	3165	2	Y	684	684	0			7
							8	4	752	9							
07	6138	X	5113	-0-	-1025	-0-	309	1	3999	2	Y	728	702	0	30	1	3
							4	4	801	9							
08	5115	X	2294	-0-	-2821	-0-	308	1	1878	2	Y	98	100	0			1
							108	9									
09	4950	X	4207	-0-	-743	-0-	335	1	3181	2	Y	628	626	0			3
							691	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-BONITA WELL #: D 4H RRCID -> 280978 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7498 - 13232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5520	X	4741	-0-	-779	-0-	306	1	3407	2	Y	927	924	0	1	8	8
							8	4	1020	9							
05	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	524	1	5934	2	Y	996	991	0	1	8	12
							17	4	1096	9							
06	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	482	1	6997	2	Y	1075	1077	0	1	8	9
							12	4	1183	9							
07	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	376	1	4870	2	Y	909	878	0	37	1	3
							5	4	1000	9							
08	4681	X	476	-0-	-4205	-0-	387	1	10	2	Y	72	75	0			-0-
							79	9									
09	4530	X	4329	-0-	-201	-0-	405	1	3802	2	Y	111	111	0			-0-
							122	9									

FAITH-BONITA WELL #: A 2H RRCID -> 280979 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7520 - 17075

04	18630	X	16370	-0-	-2260	-0-	569	1	13650	2	Y	1942	1937	0	1	8	4
							15	4	2136	9							
05	18848	X	16993	-0-	-1855	-0-	577	1	14011	2	Y	2154	2139	0	2	8	17
							36	4	2369	9							
06	18688	X	18688	-0-	-0-	-0-	638	1	15508	2	Y	2288	2295	0	1	8	9
							25	4	2517	9							
07	17985	X	17985	-0-	-0-	-0-	600	1	14833	2	Y	2309	2222	0	95	1	-0-
							12	4	2540	9			1	8			
08	16988	X	16232	-0-	-756	-0-	540	1	13497	2	Y	1995	1994	0	1	8	-0-
							2195	9									
09	18690	X	15067	-0-	-3623	-0-	505	1	12338	2	Y	2022	2019	0	1	8	2
							2224	9									

FAITH-BONITA WELL #: A 3H RRCID -> 280980 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7529 - 13461

04	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	372	1	6487	2	Y	662	660	0			6
							5	4	728	9							
05	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	396	1	7607	2	Y	829	826	0	1	8	8
							14	4	912	9							
06	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	306	1	4247	2	Y	816	819	0			5
							9	4	898	9							
07	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	402	1	7150	2	Y	1025	986	0	42	1	2
							5	4	1128	9							
08	8928	X	7847	-0-	-1081	-0-	388	1	6366	2	Y	994	996	0			-0-
							1093	9									
*09	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	464	1	8967	2	Y	872	872	0			-0-
							959	9									

FAITH-BONITA WELL #: A 4H RRCID -> 280981 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7623 - 13366

04	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	391	1	6406	2	Y	655	654	0			2
							5	4	721	9							
05	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	413	1	6606	2	Y	847	841	0	1	8	7
							15	4	932	9							
06	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	443	1	6266	2	Y	916	918	0			5
							10	4	1008	9							
07	8525	X	8248	-0-	-277	-0-	401	1	6696	2	Y	1042	1003	0	43	1	1
							5	4	1146	9							
08	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	466	1	7764	2	Y	960	961	0			-0-
							1056	9									
*09	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	424	1	6660	2	Y	924	922	0			2
							1016	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: G 4H RRCID -> 281066 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 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	38640	X	29098	-0-	-9542	-0-	116	1	27847	2	Y	1032	1044	1	1	8	176
							1135	9									
05	39928	X	32200	-0-	-7728	-0-	134	1	30822	2	Y	1131	1091	1			216
							1244	9									
06	38640	X	30845	-0-	-7795	-0-	127	1	29581	2	Y	1034	1041	1			209
							1137	9									
07	32984	X	29871	-0-	-3113	-0-	114	1	28605	2	Y	1047	1100	1			156
							1152	9									
08	32860	X	28134	-0-	-4726	-0-	115	1	26973	2	Y	951	934	1	2	8	171
							1046	9									
09	31170	X	25831	-0-	-5339	-0-	106	1	24784	2	Y	855	922	1			104
							941	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	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	10	1	6777	2	Y	1316	1312	0	1	8	9
							11	4	1448	9							
05	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	9	1	6367	2	Y	1160	1156	0	1	8	12
							19	4	1276	9							
06	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	10	1	5530	2	Y	1149	1153	0	1	8	7
							13	4	1264	9							
07	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	10	1	5836	2	Y	1138	1097	0	47	1	1
							6	4	1252	9							
08	7037	X	6902	-0-	-135	-0-	8	1	5728	2	Y	1060	1061	0			-0-
							1166	9									
09	6810	X	5502	-0-	-1308	-0-	2	1	5206	2	Y	267	267	0			-0-
							294	9									

FAITH-BONITA WELL #: C 7H RRCID -> 281110 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7022 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	12	1	7898	2	Y	1630	1625	0	1	8	11
							14	4	1793	9							
05	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	12	1	7766	2	Y	1635	1628	0	1	8	17
							28	4	1799	9							
06	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	13	1	7457	2	Y	1496	1503	0	1	8	9
							17	4	1646	9							
07	10044	X	9411	-0-	-633	-0-	13	1	7804	2	Y	1443	1391	0	59	1	2
							7	4	1587	9							
08	10044	X	8758	-0-	-1286	-0-	12	1	6924	2	Y	1656	1657	0	1	8	-0-
							1822	9									
09	9720	X	5141	-0-	-4579	-0-	3	1	4714	2	Y	385	385	0			-0-
							424	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	11100	X	9264	-0-	-1836	-0-	156	1	7599	2	Y	1362	1358	0	1	8	12
							11	4	1498	9							
05	11470	X	9625	-0-	-1845	-0-	154	1	7964	2	Y	1349	1342	0	1	8	18
							23	4	1484	9							
06	9750	X	9614	-0-	-136	-0-	152	1	7977	2	Y	1337	1341	0	1	8	13
							14	4	1471	9							
07	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	174	1	8804	2	Y	1397	1345	0	58	1	7
							7	4	1537	9							
08	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	164	1	9086	2	Y	1367	1369	0			5
							1504	9									
*09	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	158	1	7956	2	Y	1240	1239	0			6
							1364	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH BONITA Y UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281114 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7582 - 14392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	440	1	5745	2	Y	1316	1313	0	1	8	12
							11	4	1448	9							
05	7223	X	7174	-0-	-49	-0-	476	1	5409	2	Y	1154	1150	0	1	8	15
							20	4	1269	9							
06	6990	X	1149	-0-	-5841	-0-	196	1	100	2	Y	768	775	0			8
							8	4	845	9							
07	5580	X	2613	-0-	-2967	-0-	381	1	1747	2	Y	439	425	0	18	1	4
							2	4	483	9							
08	5580	X	2439	-0-	-3141	-0-	345	1	1461	2	Y	575	576	0			3
							633	9									
*09	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	436	1	6006	2	Y	1274	1270	0			7
							1401	9									

FAITH-BONITA WELL #: B 8H RRCID -> 281149 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6994 - 14335

04	14308	X	14308	-0-	-0-	-0-	616	1	11586	2	Y	1900	1896	0	1	8	7
							16	4	2090	9							
05	13330	X	13323	-0-	-7	-0-	630	1	10949	2	Y	1561	1558	0	1	8	9
							27	4	1717	9							
06	12900	X	12759	-0-	-141	-0-	600	1	10353	2	Y	1625	1630	0	1	8	3
							18	4	1788	9							
07	12927	X	11993	-0-	-934	-0-	591	1	9705	2	Y	1535	1475	0	63	1	-0-
							8	4	1689	9							
08	12927	X	10426	-0-	-2501	-0-	600	1	8352	2	Y	1340	1340	0			-0-
							1474	9									
09	12510	X	4997	-0-	-7513	-0-	368	1	3751	2	Y	798	798	0			-0-
							878	9									

FAITH-BONITA WELL #: B 4H RRCID -> 281150 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7086 - 13816

04	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	528	1	8903	2	Y	1290	1286	0	1	8	9
							10	4	1419	9							
05	10690	X	10690	-0-	-0-	-0-	558	1	8926	2	Y	1080	1079	0	1	8	9
							18	4	1188	9							
06	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	508	1	8021	2	Y	1079	1083	0	1	8	4
							12	4	1187	9							
07	10416	X	9311	-0-	-1105	-0-	487	1	7649	2	Y	1064	1024	0	44	1	-0-
							5	4	1170	9							
08	10416	X	6727	-0-	-3689	-0-	398	1	5462	2	Y	788	788	0			-0-
							867	9									
09	10080	X	9420	-0-	-660	-0-	679	1	7418	2	Y	1203	1201	0			2
							1323	9									

PGE DOS WELL #: G 1H RRCID -> 281151 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8425 - 16783

04	42390	X	31879	-0-	-10511	-0-	127	1	30513	2	Y	1126	1167	1	1	8	160
							1239	9									
05	43803	X	37146	-0-	-6657	-0-	156	1	35506	2	Y	1349	1292	1	1	8	216
							1484	9									
06	42390	X	34865	-0-	-7525	-0-	142	1	33350	2	Y	1248	1253	1	1	8	210
							1373	9									
07	37324	X	34690	-0-	-2634	-0-	132	1	33152	2	Y	1278	1338	1			150
							1406	9									
08	37797	X	37797	-0-	-0-	-0-	155	1	36033	2	Y	1463	1398	1	3	8	212
							1609	9									
*09	37862	X	37862	-0-	-0-	-0-	155	1	36264	2	Y	1312	1409	1	2	8	113
							1443	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE DOS WELL #: G 2H RRCID -> 281152 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8410 - 16679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33030	X	32570	-0-	-460	-0-	130	1	31106	2	Y	1213	1213	1	1	8	194
							1334	9									
05	34131	X	32240	-0-	-1891	-0-	134	1	30741	2	Y	1241	1207	1			228
							1365	9									
06	33030	X	29408	-0-	-3622	-0-	120	1	28058	2	Y	1118	1131	1			215
							1230	9									
07	33449	X	28980	-0-	-4469	-0-	110	1	27628	2	Y	1129	1187	1			157
							1242	9									
08	33449	X	27163	-0-	-6286	-0-	111	1	25876	2	Y	1069	1044	1	2	8	180
							1176	9									
09	32370	X	24638	-0-	-7732	-0-	100	1	23494	2	Y	949	1025	1			104
							1044	9									

PGE DOS WELL #: G 3H RRCID -> 281161 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8268 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42930	X	40349	-0-	-2581	-0-	162	1	38777	2	Y	1282	1281	1	1	8	198
							1410	9									
05	44361	X	41084	-0-	-3277	-0-	172	1	39472	2	Y	1309	1272	1	1	8	234
							1440	9									
06	42930	X	38241	-0-	-4689	-0-	157	1	36782	2	Y	1184	1196	1	1	8	221
							1302	9									
07	39246	X	37582	-0-	-1664	-0-	144	1	36126	2	Y	1193	1254	1			160
							1312	9									
08	39246	X	35060	-0-	-4186	-0-	144	1	33711	2	Y	1095	1074	1	2	8	179
							1205	9									
09	37980	X	33808	-0-	-4172	-0-	139	1	32554	2	Y	1014	1089	1			104
							1115	9									

PGE DOS WELL #: G 5H RRCID -> 281162 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8283 - 16780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40595	X	40595	-0-	-0-	-0-	162	1	38748	2	Y	1532	1527	1	1	8	228
							1685	9									
05	43355	X	43355	-0-	-0-	-0-	182	1	41472	2	Y	1546	1505	1	1	8	268
							1701	9									
06	40122	X	40122	-0-	-0-	-0-	163	1	38314	2	Y	1495	1494	1	1	8	268
							1645	9									
07	42191	X	37365	-0-	-4826	-0-	142	1	35679	2	Y	1404	1491	1	1	8	180
							1544	9									
08	42191	X	35934	-0-	-6257	-0-	147	1	34366	2	Y	1292	1268	1	2	8	202
							1421	9									
09	40830	X	33781	-0-	-7049	-0-	138	1	32331	2	Y	1193	1282	1	1	8	112
							1312	9									

FAITH-BONITA WELL #: G 1H RRCID -> 281166 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7668 - 14506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	16	1	5197	2	Y	2090	2082	0	2	8	11
							17	4	2299	9							
05	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	9	1	6967	2	Y	1198	1198	0	1	8	10
							20	4	1318	9							
06	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	14	1	5847	2	Y	1541	1542	0	1	8	8
							17	4	1695	9							
07	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	13	1	6269	2	Y	1481	1427	0	61	1	1
							7	4	1629	9							
08	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	10	1	5035	2	Y	1427	1428	0			-0-
							1570	9									
*09	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	11	1	5133	2	Y	1333	1332	0			1
							1466	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: G 6H RRCID -> 281171 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8356 - 17018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29460	X	24354	-0-	-5106	-0-	98	1	23468	2	Y	716	784	1			132
							788	9									
05	30442	X	10457	-0-	-19985	-0-	44	1	10096	2	Y	288	346	1			74
							317	9									
06	29460	X	20637	-0-	-8823	-0-	86	1	19960	2	Y	537	507	1			104
							591	9									
07	46957	X	46957	-0-	-0-	-0-	180	1	45435	2	Y	1220	1165	1			159
							1342	9									
08	36049	X	36049	-0-	-0-	-0-	150	1	35016	2	Y	803	814	1	2	8	146
							883	9									
*09	38258	X	38258	-0-	-0-	-0-	157	1	36958	2	Y	1039	1072	1			113
							1143	9									

FAITH-YANA WELL #: G 5HU RRCID -> 281200 COMPL. DATE 07/06/2016 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7378 - 15368

04	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	647	1	9157	2	N	320	446	1			84
							352	9									
05	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	717	1	10656	2	N	681	570	1			195
							749	9									
06	11460	X	10926	-0-	-534	-0-	648	1	9747	2	N	483	498	1	2	8	178
							531	9									
07	11842	X	10785	-0-	-1057	-0-	684	1	9539	2	N	511	527	1			162
							562	9									
08	11842	X	7419	-0-	-4423	-0-	716	1	5893	2	N	736	730	1			168
							810	9									
09	11460	X	8418	-0-	-3042	-0-	611	1	7128	2	N	617	707	1			78
							679	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: C 9HU RRCID -> 281201 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6541 - 13441

04	7170	X	5765	-0-	-1405	-0-	219	1	4700	2	N	764	760	0	1	8	7
							6	4	840	9							
05	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	382	1	5084	2	N	652	650	0	1	8	8
							11	4	717	9							
06	5970	X	5441	-0-	-529	-0-	394	1	4351	2	N	626	628	0			6
							7	4	689	9							
07	5952	X	5658	-0-	-294	-0-	389	1	4628	2	N	580	559	0	24	1	3
							3	4	638	9							
08	6200	X	5649	-0-	-551	-0-	395	1	4681	2	N	521	523	0			1
							573	9									
09	6000	X	5264	-0-	-736	-0-	383	1	4384	2	N	452	452	0			1
							497	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: C 10HU RRCID -> 281202 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6569 - 13548

04	2430	X	1437	-0-	-993	-0-	58	1	783	2	N	538	534	0			4
							4	4	592	9							
05	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	227	1	1826	2	N	516	515	0			5
							9	4	568	9							
06	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	321	1	2466	2	N	387	390	0			2
							5	4	426	9							
07	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	331	1	2535	2	N	339	327	0	14	1	-0-
							2	4	373	9							
08	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	412	1	2955	2	N	369	369	0			-0-
							406	9									
*09	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	438	1	2786	2	N	349	348	0			1
							384	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-BONITA WELL #: C 4H RRCID -> 281204 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6975 - 14317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	11	1	6335	2	Y	1496	1493	0	1	8	8
							12	4	1646	9							
05	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	10	1	5922	2	Y	1417	1411	0	1	8	13
							25	4	1559	9							
06	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	12	1	5710	2	Y	1330	1336	0	1	8	6
							14	4	1463	9							
07	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	12	1	5912	2	Y	1354	1304	0	56	1	-0-
							7	4	1489	9							
08	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	12	1	5216	2	Y	1656	1655	0	1	8	-0-
							1822	9									
09	6360	X	1556	-0-	-4804	-0-	3	1	1183	2	Y	336	336	0			-0-
							370	9									

FAITH-BONITA WELL #: E 5H RRCID -> 281220 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7568 - 14335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8610	X	2586	-0-	-6024	-0-	234	1	1847	2	Y	455	459	0			-0-
							4	4	501	9							
05	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	623	1	8096	2	Y	1495	1479	0	1	8	15
							25	4	1645	9							
06	8610	X	8115	-0-	-495	-0-	567	1	6178	2	Y	1234	1241	0	1	8	7
							13	4	1357	9							
07	9083	X	7131	-0-	-1952	-0-	565	1	5625	2	Y	852	824	0	35	1	-0-
							4	4	937	9							
08	10385	X	7781	-0-	-2604	-0-	576	1	5918	2	Y	1170	1170	0			-0-
							1287	9									
09	10050	X	7564	-0-	-2486	-0-	560	1	5802	2	Y	1093	1091	0			2
							1202	9									

FAITH BONITA K UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281221 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7703 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	371	1	4713	2	Y	1138	1136	0	1	8	6
							9	4	1252	9							
05	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	412	1	5457	2	Y	1074	1069	0	1	8	10
							18	4	1181	9							
06	5700	X	5538	-0-	-162	-0-	330	1	3736	2	Y	1325	1326	0	1	8	8
							14	4	1458	9							
07	6541	X	4568	-0-	-1973	-0-	393	1	3669	2	Y	458	447	0	19	1	-0-
							2	4	504	9							
08	6541	X	850	-0-	-5691	-0-	289	1	65	2	Y	451	451	0			-0-
							496	9									
09	6330	X	4358	-0-	-1972	-0-	327	1	2550	2	Y	1346	1343	0			3
							1481	9									

FAITH YANA F UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281222 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7572 - 14327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14262	X	14262	-0-	-0-	-0-	11	1	12647	2	Y	1447	1444	0	1	8	11
							12	4	1592	9							
05	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	8	1	9587	2	Y	1030	1029	0	1	8	11
							17	4	1133	9							
06	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	10	1	12563	2	Y	1162	1164	0	1	8	8
							13	4	1278	9							
07	15462	X	15462	-0-	-0-	-0-	1	1	15421	2	Y	36	42	0	2	1	-0-
							40	9									
08	14446	X	5851	-0-	-8595	-0-	4	1	5245	2	Y	547	546	0			1
							602	9									
09	13980	X	10001	-0-	-3979	-0-	10	1	8640	2	Y	1228	1225	0			4
							1351	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH YANA G UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281311 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7511 - 14277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2235	-0-	-705	-0-	8	1	1048	2	Y	1064	1061	0	1	8	9
							9	4	1170	9							
05	3038	X	433	-0-	-2605	-0-	3	1	43	2	Y	347	351	0			5
							5	4	382	9							
06	2940	X	991	-0-	-1949	-0-	7	1	103	2	Y	793	791	0			7
							9	4	872	9							
07	992	X	45	-0-	-947	-0-	5	2	40	9	Y	36	41	0	2	1	-0-
08	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	13	1	7205	2	Y	1813	1810	0	1	8	2
							1994	9									
*09	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	13	1	3114	2	Y	1503	1501	0			4
							1653	9									

FAITH YANA M UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281312 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 14379

04	10410	X	9414	-0-	-996	-0-	487	1	7712	2	Y	1096	1095	0	1	8	8
							9	4	1206	9							
05	10757	X	9548	-0-	-1209	-0-	514	1	7793	2	Y	1111	1107	0	1	8	11
							19	4	1222	9							
06	10517	X	10517	-0-	-0-	-0-	488	1	8563	2	Y	1319	1321	0	1	8	8
							15	4	1451	9							
07	9114	X	8200	-0-	-914	-0-	546	1	7110	2	Y	493	480	0	21	1	-0-
							2	4	542	9							
08	9114	X	5890	-0-	-3224	-0-	510	1	4667	2	Y	648	648	0			-0-
							713	9									
09	8820	X	7768	-0-	-1052	-0-	480	1	5712	2	Y	1433	1430	0			3
							1576	9									

FAITH-BONITA WELL #: B 3H RRCID -> 281314 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7106 - 13447

04	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	592	1	9546	2	Y	1399	1396	0	1	8	8
							11	4	1539	9							
05	12266	X	12266	-0-	-0-	-0-	600	1	10104	2	Y	1398	1391	0	1	8	14
							24	4	1538	9							
06	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	566	1	9401	2	Y	1234	1240	0	1	8	7
							13	4	1357	9							
07	11842	X	11516	-0-	-326	-0-	572	1	9433	2	Y	1367	1317	0	56	1	1
							7	4	1504	9							
08	11842	X	10000	-0-	-1842	-0-	560	1	8174	2	Y	1151	1152	0			-0-
							1266	9									
09	11460	X	8471	-0-	-2989	-0-	641	1	7129	2	Y	637	637	0			-0-
							701	9									

FAITH-YANA WELL #: G 6HU RRCID -> 281326 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7404 - 15598

04	16800	X	10699	-0-	-6101	-0-	523	1	9020	2	N	1051	1219	1			233
							1156	9									
05	17360	X	8884	-0-	-8476	-0-	544	1	7528	2	N	738	722	1			249
							812	9									
06	16800	X	13632	-0-	-3168	-0-	715	1	11788	2	N	1026	934	1	4	8	337
							1129	9									
07	13578	X	13491	-0-	-87	-0-	757	1	11767	2	N	879	929	1	1	8	286
							967	9									
08	13423	X	7104	-0-	-6319	-0-	637	1	5831	2	N	578	703	1			161
							636	9									
09	13620	X	9793	-0-	-3827	-0-	639	1	8207	2	N	861	921	1			101
							947	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-BONITA WELL #: C 8H RRCID -> 281333 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7001 - 14501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8610	X	7261	-0-	-1349	-0-	11	1	5634	2	Y	1458	1453	0	1	8	9
							12	4	1604	9							
05	8897	X	8771	-0-	-126	-0-	12	1	6987	2	Y	1586	1578	0	1	8	16
							27	4	1745	9							
06	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	14	1	6833	2	Y	1599	1604	0	1	8	10
							18	4	1759	9							
07	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	12	1	6352	2	Y	1381	1332	0	57	1	2
							7	4	1519	9							
08	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	11	1	6174	2	Y	1520	1521	0			1
							1672	9									
09	7560	X	6611	-0-	-949	-0-	3	1	6165	2	Y	403	404	0			-0-
							443	9									

FAITH-BONITA WELL #: O 4H RRCID -> 281353 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6985 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	293	1	7086	2	Y	1542	1538	0	1	8	7
							12	4	1696	9							
05	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	323	1	8352	2	Y	1549	1543	0	1	8	12
							27	4	1704	9							
06	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	340	1	8826	2	Y	1557	1563	0	1	8	5
							17	4	1713	9							
07	7502	X	5050	-0-	-2452	-0-	214	1	3429	2	Y	1274	1226	0	53	1	-0-
							6	4	1401	9							
08	7502	X	4319	-0-	-3183	-0-	242	1	3267	2	Y	736	736	0			-0-
							810	9									
*09	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	378	1	8051	2	Y	791	789	0			2
							870	9									

FAITH-BONITA WELL #: H 1H RRCID -> 281355 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7060 - 13889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-	298	1	10621	2	Y	1806	1802	0	1	8	15
							14	4	1987	9							
05	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	293	1	10572	2	Y	1460	1455	0	1	8	19
							25	4	1606	9							
06	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	261	1	9199	2	Y	1430	1435	0	1	8	13
							16	4	1573	9							
07	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	269	1	9442	2	Y	1585	1525	0	65	1	8
							8	4	1744	9							
08	11098	X	10658	-0-	-440	-0-	300	1	8870	2	Y	1353	1356	0			5
							1488	9									
09	10740	X	7213	-0-	-3527	-0-	269	1	6116	2	Y	753	754	0			4
							828	9									

FAITH-BONITA WELL #: H 2H RRCID -> 281365 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7080 - 14091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14550	X	14550	-0-	-0-	-0-	273	1	11773	2	Y	2260	2253	0	2	8	14
							18	4	2486	9							
05	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	260	1	8403	2	Y	1443	1443	0	1	8	13
							24	4	1587	9							
06	13375	X	13375	-0-	-0-	-0-	316	1	11068	2	Y	1793	1795	0	1	8	10
							19	4	1972	9							
07	16089	X	13969	-0-	-2120	-0-	338	1	11760	2	Y	1694	1633	0	70	1	-0-
							8	4	1863	9			1	8			
08	15035	X	10568	-0-	-4467	-0-	300	1	8676	2	Y	1447	1447	0			-0-
							1592	9									
09	14550	X	5950	-0-	-8600	-0-	244	1	4851	2	Y	777	777	0			-0-
							855	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: H 5H RRCID -> 281366 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7110 - 13925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	299	1	9884	2	Y	1501	1496	0	1	8	11
							13	4	1651	9							
05	13980	X	13980	-0-	-0-	-0-	342	1	12088	2	Y	1387	1379	0	1	8	18
							24	4	1526	9							
06	13601	X	13601	-0-	-0-	-0-	316	1	11490	2	Y	1615	1618	0	1	8	14
							18	4	1777	9							
07	11494	X	11494	-0-	-0-	-0-	306	1	9674	2	Y	1370	1321	0	57	1	6
							7	4	1507	9							
08	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	268	1	9987	2	Y	1516	1518	0			4
							1668	9									
*09	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	195	1	5156	2	Y	825	826	0			3
							908	9									

FAITH-BONITA WELL #: H 7H RRCID -> 281376 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7003 - 13981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	213	1	5287	2	Y	1099	1096	0	1	8	5
							9	4	1209	9							
05	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	256	1	7463	2	Y	1456	1449	0	1	8	11
							25	4	1602	9							
06	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	263	1	8503	2	Y	1443	1448	0	1	8	5
							16	4	1587	9							
07	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	251	1	8068	2	Y	1278	1230	0	53	1	-0-
							6	4	1406	9							
08	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	280	1	6921	2	Y	1075	1075	0			-0-
							1183	9									
*09	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	301	1	5856	2	Y	561	561	0			-0-
							617	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	9821	X	9821	-0-	-0-	-0-	250	1	7943	2	Y	1469	1465	0	1	8	9
							12	4	1616	9							
05	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	273	1	8791	2	Y	1611	1607	0	1	8	12
							27	4	1772	9							
06	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	279	1	9524	2	Y	1314	1322	0	1	8	3
							15	4	1445	9							
07	8308	X	8133	-0-	-175	-0-	219	1	6633	2	Y	1159	1114	0	48	1	-0-
							6	4	1275	9							
08	8308	X	7066	-0-	-1242	-0-	225	1	5576	2	Y	1150	1150	0			-0-
							1265	9									
09	8040	X	4202	-0-	-3838	-0-	206	1	3293	2	Y	639	639	0			-0-
							703	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	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	9	1	5346	2	Y	1165	1161	0	1	8	3
							9	4	1282	9							
05	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	9	1	6981	2	Y	1259	1252	0	1	8	9
							22	4	1385	9							
06	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	10	1	7466	2	Y	1197	1201	0	1	8	4
							14	4	1317	9							
07	6882	X	6472	-0-	-410	-0-	8	1	5468	2	Y	902	869	0	37	1	-0-
							4	4	992	9							
08	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8	1	7136	2	Y	1113	1113	0			-0-
							1224	9									
09	6990	X	2424	-0-	-4566	-0-	2	1	2151	2	Y	246	246	0			-0-
							271	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: H 6H RRCID -> 281451 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7096 - 13941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	310	1	10254	2	Y	1582	1576	0	1	8	10
							13	4	1740	9							
05	13942	X	13942	-0-	-0-	-0-	341	1	12682	2	Y	823	827	0	1	8	5
							14	4	905	9							
06	13665	X	13665	-0-	-0-	-0-	315	1	12026	2	Y	1191	1192	0	1	8	3
							14	4	1310	9							
07	13692	X	13692	-0-	-0-	-0-	308	1	11922	2	Y	1323	1272	0	54	1	-0-
							7	4	1455	9							
08	13299	X	13280	-0-	-19	-0-	284	1	11590	2	Y	1278	1278	0			-0-
							1406	9									
09	12870	X	6698	-0-	-6172	-0-	227	1	5752	2	Y	654	654	0			-0-
							719	9									

FAITH-BONITA WELL #: O 3H RRCID -> 281453 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7012 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15319	X	15319	-0-	-0-	-0-	357	1	12521	2	N	2203	2198	0	2	8	11
							18	4	2423	9							
05	15531	X	14384	-0-	-1147	-0-	348	1	11857	2	N	1951	1941	0	2	8	19
							33	4	2146	9							
06	15420	X	9623	-0-	-5797	-0-	262	1	8004	2	N	1222	1234	0	1	8	6
							13	4	1344	9							
07	15934	X	13492	-0-	-2442	-0-	360	1	11021	2	N	1910	1835	0	78	1	2
							10	4	2101	9			1	8			
08	15934	X	9335	-0-	-6599	-0-	349	1	7865	2	N	1019	1021	0			-0-
							1121	9									
09	15330	X	10018	-0-	-5312	-0-	360	1	8519	2	N	1035	1034	0			1
							1139	9									

FAITH-BONITA WELL #: C 5H RRCID -> 281454 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7034 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12330	X	11765	-0-	-565	-0-	13	1	9909	2	Y	1664	1661	0	1	8	14
							13	4	1830	9							
05	12741	X	11016	-0-	-1725	-0-	11	1	9346	2	Y	1485	1482	0	1	8	16
							25	4	1634	9							
06	12840	X	8947	-0-	-3893	-0-	11	1	7474	2	Y	1315	1322	0	1	8	8
							15	4	1447	9							
07	8680	X	8276	-0-	-404	-0-	11	1	6859	2	Y	1273	1227	0	52	1	2
							6	4	1400	9							
08	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	10	1	8202	2	Y	1380	1382	0			-0-
							1518	9									
09	8400	X	6800	-0-	-1600	-0-	3	1	6436	2	Y	328	328	0			-0-
							361	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 4H RRCID -> 282149 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8200 - 21152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	56430	X	44793	-0-	-11637	-0-	259	1	42165	2	Y	2154	2195	1	2	8	98
							2369	9									
05	53630	X	44169	-0-	-9461	-0-	268	1	41590	2	Y	2101	2017	1	4	8	178
							2311	9									
06	48960	X	41368	-0-	-7592	-0-	272	1	39013	2	Y	1894	1738	1	1	8	333
							2083	9									
07	42036	X	38529	-0-	-3507	-0-	212	1	36568	2	Y	1590	1746	1			177
							1749	9									
08	42036	X	41766	-0-	-270	-0-	259	1	39122	2	Y	2168	2087	1	5	8	253
							2385	9									
09	40680	X	37078	-0-	-3602	-0-	234	1	34850	2	Y	1813	2025	1			41
							1994	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 3H RRCID -> 282150 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8202 - 20308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	56070 X	45348	-0-	-10722	-0-	256	1	42911	2	Y	1983	2021	1	1	8	101
						2181	9									
05	55676 X	44811	-0-	-10865	-0-	266	1	42401	2	Y	1949	1870	1	4	8	176
						2144	9									
06	49230 X	41870	-0-	-7360	-0-	269	1	39680	2	Y	1746	1603	1	1	8	318
						1921	9									
07	43555 X	38781	-0-	-4774	-0-	213	1	36861	2	Y	1552	1688	1			182
						1707	9									
08	43555 X	42448	-0-	-1107	-0-	255	1	40053	2	Y	1945	1884	1	4	8	239
						2140	9									
09	42150 X	37689	-0-	-4461	-0-	232	1	35664	2	Y	1630	1823	1			46
						1793	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 5H RRCID -> 282176 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8281 - 21441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	53880 X	40360	-0-	-13520	-0-	235	1	37955	2	Y	1973	2010	1	1	8	97
						2170	9									
05	52576 X	39811	-0-	-12765	-0-	243	1	37430	2	Y	1944	1864	1	4	8	173
						2138	9									
06	43980 X	38625	-0-	-5355	-0-	254	1	36411	2	Y	1782	1633	1	1	8	321
						1960	9									
07	38316 X	35581	-0-	-2735	-0-	203	1	33465	2	Y	1739	1861	1			199
						1913	9									
08	39307 X	39307	-0-	-0-	-0-	242	1	36863	2	Y	2002	1951	1	4	8	246
						2202	9									
09	37080 X	35165	-0-	-1915	-0-	220	1	33111	2	Y	1667	1867	1			46
						1834	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: B 6H RRCID -> 282177 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8316 - 20959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	52530 X	43919	-0-	-8611	-0-	250	1	41503	2	Y	1969	2015	1	1	8	94
						2166	9									
05	54281 X	43901	-0-	-10380	-0-	262	1	41496	2	Y	1948	1869	1	4	8	169
						2143	9									
06	49500 X	41777	-0-	-7723	-0-	273	1	39452	2	Y	1865	1703	1	1	8	330
						2052	9									
07	42780 X	38809	-0-	-3971	-0-	222	1	36497	2	Y	1900	2019	1	1	8	210
						2090	9									
08	42780 X	38675	-0-	-4105	-0-	239	1	36280	2	Y	1960	1929	1	4	8	237
						2156	9									
09	41400 X	35487	-0-	-5913	-0-	223	1	33415	2	Y	1681	1877	1			41
						1849	9									

FAITH-YANA WELL #: M 3H RRCID -> 282875 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7199 - 15093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13080 X	8577	-0-	-4503	-0-	286	1	6579	2	N	1545	1544	0	1	8	3
						12	4	1700	9							
05	12834 X	10403	-0-	-2431	-0-	371	1	8259	2	N	1587	1580	0	1	8	9
						27	4	1746	9							
06	13050 X	4702	-0-	-8348	-0-	279	1	3078	2	N	1211	1219	0	1	8	-0-
						13	4	1332	9							
07	13485 X	12685	-0-	-800	-0-	486	1	9400	2	N	2533	2428	0	104	1	-0-
						13	4	2786	9			1	8			
08	13485 X	11162	-0-	-2323	-0-	495	1	8060	2	N	2370	2369	0	1	8	-0-
						2607	9									
*09	12387 X	12387	-0-	-0-	-0-	449	1	9060	2	N	2616	2611	0	1	8	4
						2878	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA N UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283008 COMPL. DATE 08/26/2017 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7394 - 21564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15570	X	14694	-0-	-876	-0-	415	1	11593	2	N	2424	2424	0	2	8	21
							20	4	2666	9							
05	17249	X	17249	-0-	-0-	-0-	493	1	13944	2	N	2517	2505	0	2	8	31
							43	4	2769	9							
06	15570	X	8660	-0-	-6910	-0-	378	1	6440	2	N	1658	1674	0	1	8	14
							18	4	1824	9							
07	16089	X	14918	-0-	-1171	-0-	426	1	11037	2	N	3126	3000	0	128	1	11
							16	4	3439	9			1	8			
08	24302	X	24302	-0-	-0-	-0-	589	1	20788	2	N	2658	2663	0	1	8	5
							1	4	2924	9							
*09	21804	X	21804	-0-	-0-	-0-	553	1	17221	2	N	3664	3657	0	1	8	11
							4030	9									

FAITH-YANA O UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283009 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7385 - 22281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17190	X	8353	-0-	-8837	-0-	244	1	5922	2	N	1974	1959	0	1	8	18
							16	4	2171	9							
05	19654	X	7381	-0-	-12273	-0-	221	1	5528	2	N	1461	1459	0	1	8	19
							25	4	1607	9							
06	19020	X	12322	-0-	-6698	-0-	473	1	9684	2	N	1948	1949	0	1	8	17
							22	4	2143	9							
07	20281	X	20281	-0-	-0-	-0-	518	1	13525	2	N	5645	5410	0	231	1	20
							28	4	6210	9			1	8			
08	8618	X	6886	-0-	-1732	-0-	300	1	4155	2	N	2210	2225	0	1	8	4
							2431	9									
09	12330	X	755	-0-	-11575	-0-	106	1	70	2	N	526	528	0			2
							579	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	17500	X	17500	-0-	-0-	-0-	504	1	13937	2	N	2761	2754	0	2	8	20
							22	4	3037	9							
05	19065	X	19065	-0-	-0-	-0-	491	1	15441	2	N	2805	2794	0	2	8	29
							47	4	3086	9							
06	11680	X	11680	-0-	-0-	-0-	404	1	9602	2	N	1506	1527	0	1	8	7
							17	4	1657	9							
07	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	373	1	7245	2	N	2568	2466	0	105	1	3
							13	4	2825	9			1	8			
08	17392	X	17392	-0-	-0-	-0-	451	1	14168	2	N	2521	2523	0	1	8	-0-
							2773	9									
*09	21286	X	21286	-0-	-0-	-0-	557	1	16435	2	N	3904	3896	0	1	8	7
							4294	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	39000	X	29355	-0-	-9645	-0-	553	1	27057	2	N	1586	1643	1	1	8	111
							1745	9									
05	38192	X	8880	-0-	-29312	-0-	220	1	8129	2	N	483	497	1	2	8	95
							531	9									
06	47341	X	47341	-0-	-0-	-0-	1027	1	44594	2	N	1564	1377	1	1	8	281
							1720	9									
07	35216	X	34626	-0-	-590	-0-	807	1	31998	2	N	1655	1852	1	1	8	83
							1821	9									
08	31403	X	30288	-0-	-1115	-0-	1075	1	27513	2	N	1545	1485	1	9	8	134
							1700	9									
09	47340	X	27132	-0-	-20208	-0-	1173	1	24335	2	N	1476	1490	1			120
							1624	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: Q 2H RRCID -> 283070 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8305 - 19076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41520	X	33295	-0-	-8225	-0-	629	1	30755	2	N	1737	1784	1	2	8	118
							1911	9									
05	42904	X	10504	-0-	-32400	-0-	262	1	9662	2	N	527	541	1	2	8	102
							580	9									
06	38940	X	34922	-0-	-4018	-0-	760	1	33029	2	N	1030	941	1			191
							1133	9									
07	39722	X	39722	-0-	-0-	-0-	928	1	36757	2	N	1852	1956	1	1	8	86
							2037	9									
08	36327	X	36327	-0-	-0-	-0-	1292	1	33049	2	N	1805	1725	1	12	8	154
							1986	9									
09	34920	X	34144	-0-	-776	-0-	1480	1	30696	2	N	1789	1801	1	1	8	141
							1968	9									

PGE BROWNE WELL #: Q 3H RRCID -> 283072 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8294 - 20134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51330	X	37543	-0-	-13787	-0-	714	1	34917	2	N	1738	1810	1	2	8	125
							1912	9									
05	51553	X	11038	-0-	-40515	-0-	277	1	10225	2	N	487	508	1	2	8	102
							536	9									
06	46380	X	8070	-0-	-38310	-0-	177	1	7711	2	N	165	219	1			48
							182	9									
07	47182	X	34727	-0-	-12455	-0-	818	1	32412	2	N	1361	1346	1	1	8	62
							1497	9									
08	42594	X	31656	-0-	-10938	-0-	1126	1	28837	2	N	1539	1459	1	8	8	134
							1693	9									
09	37530	X	28671	-0-	-8859	-0-	1239	1	25701	2	N	1574	1580	1	1	8	127
							1731	9									

PGE BROWNE WELL #: P 1H RRCID -> 283086 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8111 - 21091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46620	X	37436	-0-	-9184	-0-	1732	1	33210	2	N	2267	2281	1	1	8	89
							2494	9									
05	48143	X	11727	-0-	-36416	-0-	911	1	10031	2	N	714	699	1	4	8	100
							785	9									
06	42930	X	9939	-0-	-32991	-0-	2051	1	7332	2	N	505	220	1	1	8	384
							556	9									
07	42873	X	26694	-0-	-16179	-0-	3230	1	21719	2	N	1586	1846	1	7	8	117
							1745	9									
08	40641	X	25591	-0-	-15050	-0-	1652	1	21539	2	N	2182	1995	1	108	8	196
							2400	9									
09	37440	X	26674	-0-	-10766	-0-	1279	1	22920	2	N	2250	2251	1	14	8	181
							2475	9									

PGE BROWNE WELL #: P 2H RRCID -> 283087 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7974 - 15780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36900	X	27991	-0-	-8909	-0-	1276	1	24580	2	N	1941	1959	1	1	8	91
							2135	9									
05	35867	X	8077	-0-	-27790	-0-	616	1	6826	2	N	577	568	1	2	8	98
							635	9									
06	33660	X	2025	-0-	-31635	-0-	421	1	1498	2	N	96	66	1			128
							106	9									
07	33883	X	9066	-0-	-24817	-0-	1044	1	7183	2	N	763	822	1	4	8	65
							839	9									
08	31496	X	11070	-0-	-20426	-0-	709	1	9250	2	N	1010	922	1	50	8	103
							1111	9									
09	27990	X	11229	-0-	-16761	-0-	526	1	9452	2	N	1137	1129	1	8	8	103
							1251	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: P 3H RRCID -> 283089 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8014 - 23097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54300	X	44889	-0-	-9411	-0-	2004	1	38862	2	N	3657	3683	1	2	8	145
							4023	9									
05	54188	X	13817	-0-	-40371	-0-	1031	1	11507	2	N	1163	1136	1	7	8	165
							1279	9									
06	49830	X	1059	-0-	-48771	-0-	225	1	790	2	N	40	76	1			129
							44	9									
07	51119	X	3294	-0-	-47825	-0-	372	1	2581	2	N	310	416	1			23
							341	9									
08	48484	X	22124	-0-	-26360	-0-	1413	1	18437	2	N	2067	1814	1	97	8	179
							2274	9									
09	44880	X	29833	-0-	-15047	-0-	1411	1	25327	2	N	2814	2754	1	17	8	222
							3095	9									

FAITH-YANA Q UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283640 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7617 - 19616

04	29460	X	27009	-0-	-2451	-0-	214	1	22508	2	Y	3868	3860	0	3	8	32
							32	4	4255	9							
05	31496	X	24741	-0-	-6755	-0-	226	1	20488	2	Y	3605	3593	0	3	8	41
							61	4	3966	9							
06	30480	X	27105	-0-	-3375	-0-	57	1	22745	2	Y	3873	3882	0	2	8	30
							43	4	4260	9							
07	26840	X	26840	-0-	-0-	-0-	32	1	22671	2	Y	3744	3608	0	154	1	11
							19	4	4118	9			1	8			
08	25399	X	25399	-0-	-0-	-0-	25	1	21515	2	Y	3508	3514	0	1	8	4
							3859	9									
*09	26559	X	26559	-0-	-0-	-0-	29	1	22677	2	Y	3503	3498	0	1	8	8
							3853	9									

FAITH-YANA AA UNIT WELL #: K 7H RRCID -> 283709 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7356 - 19667

04	18390	X	7066	-0-	-11324	-0-	371	1	5624	2	N	966	972	0	1	8	3
							8	4	1063	9							
05	17825	X	14944	-0-	-2881	-0-	531	1	12701	2	N	1533	1521	0	1	8	14
							26	4	1686	9							
06	19107	X	19107	-0-	-0-	-0-	427	1	17200	2	N	1333	1340	0	1	8	6
							14	4	1466	9							
07	17825	X	10473	-0-	-7352	-0-	458	1	8735	2	N	1158	1116	0	48	1	-0-
							6	4	1274	9							
08	14942	X	14526	-0-	-416	-0-	526	1	12232	2	N	1607	1606	0	1	8	-0-
							1768	9									
*09	21021	X	21021	-0-	-0-	-0-	756	1	18048	2	N	2015	2011	0	1	8	3
							2217	9									

FAITH-YANA R UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283758 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7468 - 19635

04	28650	X	26973	-0-	-1677	-0-	228	1	23062	2	Y	3324	3317	0	2	8	25
							27	4	3656	9							
05	29605	X	20562	-0-	-9043	-0-	195	1	17398	2	Y	2658	2650	0	2	8	31
							45	4	2924	9							
06	28650	X	20234	-0-	-8416	-0-	42	1	17053	2	Y	2825	2832	0	1	8	23
							31	4	3108	9							
07	23002	X	15264	-0-	-7738	-0-	18	1	12884	2	Y	2137	2064	0	88	1	7
							11	4	2351	9			1	8			
08	24188	X	24188	-0-	-0-	-0-	23	1	20712	2	Y	3139	3141	0	1	8	4
							3453	9									
*09	23926	X	23926	-0-	-0-	-0-	25	1	20549	2	Y	3047	3043	0	1	8	7
							3352	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA Y UNIT WELL #: K 5H RRCID -> 283759 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7272 - 19309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32220	X	22599	-0-	-9621	-0-	777	1	18699	2	N	2818	2815	0	2	8	16
							23	4	3100	9							
05	33294	X	24276	-0-	-9018	-0-	740	1	20614	2	N	2615	2605	0	2	8	24
							45	4	2877	9							
06	32220	X	29231	-0-	-2989	-0-	632	1	25677	2	N	2630	2639	0	1	8	14
							29	4	2893	9							
07	30659	X	13804	-0-	-16855	-0-	537	1	11288	2	N	1791	1730	0	74	1	-0-
							9	4	1970	9			1	8			
08	25637	X	18820	-0-	-6817	-0-	651	1	16187	2	N	1802	1801	0	1	8	-0-
							1982	9									
09	29220	X	18898	-0-	-10322	-0-	649	1	15524	2	N	2477	2472	0	1	8	4
							2725	9									

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	16252	X	16252	-0-	-0-	-0-	360	1	13462	2	N	2194	2189	0	2	8	11
							17	4	2413	9							
05	18692	X	18692	-0-	-0-	-0-	426	1	15932	2	N	2089	2080	0	2	8	18
							36	4	2298	9							
06	18144	X	18144	-0-	-0-	-0-	389	1	15063	2	N	2423	2427	0	1	8	13
							27	4	2665	9							
07	13614	X	13614	-0-	-0-	-0-	399	1	10751	2	N	2230	2149	0	92	1	1
							11	4	2453	9			1	8			
08	14632	X	14632	-0-	-0-	-0-	445	1	11568	2	N	2381	2381	0	1	8	-0-
							2619	9									
*09	16665	X	16665	-0-	-0-	-0-	483	1	13976	2	N	2005	2003	0	1	8	1
							2206	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	24174	X	24174	-0-	-0-	-0-	488	1	20315	2	N	3042	3036	0	2	8	24
							25	4	3346	9							
05	22808	X	22808	-0-	-0-	-0-	483	1	19213	2	N	2785	2775	0	2	8	32
							48	4	3064	9							
06	29077	X	29077	-0-	-0-	-0-	585	1	25250	2	N	2917	2925	0	1	8	23
							33	4	3209	9							
07	20407	X	20407	-0-	-0-	-0-	550	1	17398	2	N	2225	2149	0	92	1	6
							11	4	2448	9			1	8			
08	23056	X	23056	-0-	-0-	-0-	637	1	19365	2	N	2776	2778	0	1	8	3
							3054	9									
*09	20779	X	20779	-0-	-0-	-0-	534	1	16957	2	N	2989	2985	0	1	8	6
							3288	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	21570	X	19430	-0-	-2140	-0-	483	1	15660	2	N	2966	2958	0	2	8	21
							24	4	3263	9							
05	21917	X	18026	-0-	-3891	-0-	493	1	14511	2	N	2705	2696	0	2	8	28
							46	4	2976	9							
06	21210	X	11266	-0-	-9944	-0-	460	1	9084	2	N	1549	1568	0	1	8	8
							18	4	1704	9							
07	20801	X	14078	-0-	-6723	-0-	502	1	9904	2	N	3324	3189	0	136	1	6
							16	4	3656	9			1	8			
08	20243	X	11378	-0-	-8865	-0-	490	1	8301	2	N	2352	2357	0	1	8	-0-
							2587	9									
09	19440	X	13476	-0-	-5964	-0-	455	1	10103	2	N	2653	2649	0	1	8	3
							2918	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE DOS WELL #: U 1H RRCID -> 286108 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8370 - 23072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	154550	X	154550	-0-	-0-	-0-	165	1	140358	2	N	12752	12786	1	23	8	207
							14027	9									
05	152443	X	152443	-0-	-0-	-0-	169	1	139519	2	N	11595	11630	1	22	8	150
							12755	9									
06	94819	X	94819	-0-	-0-	-0-	148	1	86393	2	N	7525	7455	1	15	8	205
							8278	9									
07	128268	X	128268	-0-	-0-	-0-	146	1	117082	2	N	10036	10038	1	1	8	202
							11040	9									
08	141596	X	141596	-0-	-0-	-0-	172	1	129338	2	N	10987	10892	1	27	8	270
							12086	9									
*09	135581	X	135581	-0-	-0-	-0-	167	1	125059	2	N	9414	9495	1	4	8	185
							10355	9									

PGE DOS WELL #: U 2H RRCID -> 286109 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8286 - 23382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	181383	X	181383	-0-	-0-	-0-	193	1	164243	2	N	15406	15453	1	28	8	337
							16947	9									
05	174049	X	174049	-0-	-0-	-0-	193	1	159019	2	N	13488	13538	1	27	8	260
							14837	9									
06	119288	X	119288	-0-	-0-	-0-	186	1	108954	2	N	9225	9128	1	17	8	340
							10148	9									
07	199922	X	199922	-0-	-0-	-0-	232	1	185579	2	N	12828	12819	1	3	8	346
							14111	9									
08	180052	X	180052	-0-	-0-	-0-	225	1	169847	2	N	9073	9083	1	20	8	316
							9980	9									
*09	171400	X	171400	-0-	-0-	-0-	214	1	159485	2	N	10637	10651	1	5	8	297
							11701	9									

PGE DOS WELL #: U 5H RRCID -> 286137 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8201 - 23336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	104300	X	104300	-0-	-0-	-0-	108	1	91918	2	N	11158	11210	1	21	8	178
							12274	9									
05	115320	X	115320	-0-	-0-	-0-	125	1	102979	2	N	11105	11121	1	22	8	140
							12216	9									
06	77449	X	77449	-0-	-0-	-0-	119	1	69396	2	N	7213	7144	1	13	8	196
							7934	9									
07	103462	X	103462	-0-	-0-	-0-	116	1	92645	2	N	9728	9728	1	1	8	195
							10701	9									
08	91037	X	91037	-0-	-0-	-0-	106	1	80198	2	N	9757	9689	1	22	8	241
							10733	9									
*09	91528	X	91528	-0-	-0-	-0-	110	1	82139	2	N	8435	8505	1	3	8	168
							9279	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 2H RRCID -> 286215 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8097 - 14054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51780	X	35966	-0-	-15814	-0-	32103	2	3863	9	N	3512	3532	1	1	8	28
05	53506	X	34191	-0-	-19315	-0-	30813	2	3378	9	N	3071	3048	1			51
06	51780	X	33398	-0-	-18382	-0-	29623	2	3775	9	N	3432	3390	1	3	8	90
07	42005	X	32392	-0-	-9613	-0-	29328	2	3064	9	N	2785	2823	1			52
08	39091	X	30614	-0-	-8477	-0-	28133	2	2481	9	N	2255	2257	1	1	8	49
09	35970	X	29058	-0-	-6912	-0-	26667	2	2391	9	N	2174	2197	1			26

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 2H RRCID -> 286295 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8352 - 18881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	108210	X	74629	-0-	-33581	-0-	65216	2	9413	9	N	8557	8606	1	4	8	65
05	111817	X	76817	-0-	-35000	-0-	67471	2	9346	9	N	8496	8422	1			139
06	86160	X	71477	-0-	-14683	-0-	62998	2	8479	9	N	7708	7639	1	8	8	200
07	89032	X	70017	-0-	-19015	-0-	62021	2	7996	9	N	7269	7338	1	1	8	130
08	78182	X	65518	-0-	-12664	-0-	58034	2	7484	9	N	6804	6786	1	2	8	146
09	74640	X	63988	-0-	-10652	-0-	56812	2	7176	9	N	6524	6594	1			76

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
04	110910	X	64208	-0-	-46702	-0-	55599	2	8609	9	N	7826	7865	1	3	8	58
05	114607	X	65957	-0-	-48650	-0-	57445	2	8512	9	N	7738	7672	1			124
06	110910	X	61008	-0-	-49902	-0-	53928	2	7080	9	N	6436	6390	1	6	8	164
07	114607	X	60335	-0-	-54272	-0-	53546	2	6789	9	N	6172	6227	1			109
08	66340	X	65568	-0-	-772	-0-	58662	2	6906	9	N	6278	6253	1	1	8	133
09	64200	X	62212	-0-	-1988	-0-	56493	2	5719	9	N	5199	5272	1			60

FAITH-TORO DIM WELL #: F 2H RRCID -> 286390 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6754 - 13015

04	81300	X	48392	-0-	-32908	-0-	49	1	41155	2	N	6486	6478	0	5	8	57
							53	4	7135	9							
05	84010	X	34444	-0-	-49566	-0-	33	1	29322	2	N	4555	4553	0	4	8	55
							78	4	5011	9							
06	27862	X	27862	-0-	-0-	-0-	44	1	22248	2	N	5014	5026	0	2	8	41
							55	4	5515	9							
07	64945	X	31651	-0-	-33294	-0-	41	1	26444	2	N	4675	4507	0	193	1	15
							23	4	5143	9			1	8			
08	53909	X	4266	-0-	-49643	-0-	6	1	3363	2	N	815	829	0			1
							897	9									
09	48390	X	17260	-0-	-31130	-0-	27	1	13584	2	N	3317	3307	0	1	8	10
							3649	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 3H RRCID -> 286433 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8163 - 20201

04	138840	X	63297	-0-	-75543	-0-	56222	2	7075	9	N	6432	6477	1	3	8	50
05	143468	X	72205	-0-	-71263	-0-	63757	2	8448	9	N	7680	7605	1			125
06	138840	X	52331	-0-	-86509	-0-	46099	2	6232	9	N	5665	5638	1	6	8	146
07	143468	X	53138	-0-	-90330	-0-	46487	2	6651	9	N	6046	6085	1			107
08	75206	X	51254	-0-	-23952	-0-	45007	2	6247	9	N	5679	5664	1	1	8	121
09	69870	X	54623	-0-	-15247	-0-	48991	2	5632	9	N	5120	5180	1			61

PGE DOS WELL #: U 3H RRCID -> 286535 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8286 - 23555

04	161447	X	161447	-0-	-0-	-0-	172	1	146891	2	N	13076	13109	1	23	8	208
							14384	9									
05	158247	X	158247	-0-	-0-	-0-	175	1	144485	2	N	12352	12382	1	24	8	154
							13587	9									
06	140610	X	110936	-0-	-29674	-0-	174	1	101548	2	N	8376	8290	1	15	8	225
							9214	9									
07	151223	X	151223	-0-	-0-	-0-	174	1	138775	2	N	11158	11160	1	1	8	222
							12274	9									
08	145297	X	135168	-0-	-10129	-0-	165	1	124279	2	N	9749	9710	1	23	8	238
							10724	9									
09	140610	X	129391	-0-	-11219	-0-	161	1	119889	2	N	8492	8561	1	3	8	166
							9341	9									

FAITH-SAN PEDRO EE UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286536 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6622 - 12415

04	44970	X	9271	-0-	-35699	-0-	870	1	4447	2	N	3568	3556	0	3	8	30
							29	4	3925	9							
05	46469	X	10221	-0-	-36248	-0-	889	1	5969	2	N	3011	3004	0	2	8	35
							51	4	3312	9							
06	44970	X	25753	-0-	-19217	-0-	772	1	21691	2	N	2961	2972	0	1	8	23
							33	4	3257	9							
07	46469	X	24977	-0-	-21492	-0-	742	1	21241	2	N	2709	2612	0	112	1	7
							14	4	2980	9			1	8			
08	24102	X	24102	-0-	-0-	-0-	752	1	20735	2	N	2377	2382	0	1	8	1
							2615	9									
09	25740	X	21947	-0-	-3793	-0-	732	1	18844	2	N	2155	2153	0	1	8	2
							2371	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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	41460	X	38247	-0-	-3213	-0-	926	1	32196	2	N	4625	4613	0	3	8	41
							37	4	5088	9							
05	42842	X	34997	-0-	-7845	-0-	913	1	29839	2	N	3800	3790	0	3	8	48
							65	4	4180	9							
06	41460	X	33304	-0-	-8156	-0-	877	1	27818	2	N	4148	4157	0	2	8	37
							46	4	4563	9							
07	42842	X	32307	-0-	-10535	-0-	873	1	27415	2	N	3637	3507	0	150	1	16
							18	4	4001	9			1	8			
08	39525	X	29770	-0-	-9755	-0-	870	1	25394	2	N	3187	3193	0	1	8	9
							3506	9									
09	38250	X	26525	-0-	-11725	-0-	833	1	22687	2	N	2732	2729	0	1	8	11
							3005	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	48930	X	42658	-0-	-6272	-0-	49	1	35389	2	N	6515	6498	0	5	8	48
							53	4	7167	9							
05	50561	X	34148	-0-	-16413	-0-	33	1	29026	2	N	4555	4550	0	4	8	49
							78	4	5011	9							
06	48930	X	34504	-0-	-14426	-0-	38	1	29586	2	N	4392	4408	0	2	8	31
							49	4	4831	9							
07	50561	X	33167	-0-	-17394	-0-	36	1	28654	2	N	4052	3906	0	167	1	9
							20	4	4457	9			1	8			
08	44082	X	31236	-0-	-12846	-0-	25	1	27374	2	N	3488	3494	0	1	8	2
							3837	9									
09	42660	X	27469	-0-	-15191	-0-	25	1	24126	2	N	3016	3012	0	1	8	5
							3318	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	48570	X	48479	-0-	-91	-0-	41	1	42459	2	N	5435	5422	0	4	8	46
							5979	9									
05	50189	X	47213	-0-	-2976	-0-	33	1	42187	2	N	4470	4459	0	4	8	53
							76	4	4917	9							
06	48570	X	43179	-0-	-5391	-0-	40	1	38017	2	N	4610	4623	0	2	8	38
							51	4	5071	9							
07	50189	X	40897	-0-	-9292	-0-	35	1	36433	2	N	4008	3866	0	165	1	14
							20	4	4409	9			1	8			
08	50096	X	38733	-0-	-11363	-0-	27	1	34636	2	N	3700	3706	0	1	8	7
							4070	9									
09	48480	X	33963	-0-	-14517	-0-	26	1	30409	2	N	3207	3204	0	1	8	9
							3528	9									

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	SHUT IN		35754	-0-	35754	282853	32	1	31027	2	N	4237	4228	0	3	8	33
							34	4	4661	9							
05	311562	X	28709	-0-	-282853	-0-	23	1	25190	2	N	3130	3126	0	3	8	34
							53	4	3443	9							
06	34230	X	29731	-0-	-4499	-0-	29	1	26073	2	N	3266	3275	0	1	8	24
							36	4	3593	9							
07	35371	X	28308	-0-	-7063	-0-	25	1	25046	2	N	2929	2825	0	121	1	6
							15	4	3222	9			1	8			
08	35371	X	26142	-0-	-9229	-0-	18	1	23401	2	N	2475	2480	0	1	8	-0-
							2723	9									
09	34230	X	22984	-0-	-11246	-0-	18	1	20551	2	N	2195	2193	0	1	8	1
							2415	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 4H RRCID -> 286803 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6471 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	30176	-0-	30176	272080	29	1	25905	2	N	3828	3825	0	3	8	29
						31	4	4211	9							
05	SHUT IN	22547	-0-	22547	294627	20	1	19464	2	N	2742	2738	0	2	8	31
						47	4	3016	9							
06	SHUT IN	22586	-0-	22586	317213	25	1	19397	2	N	2848	2855	0	1	8	23
						31	4	3133	9							
07	SHUT IN	23531	-0-	23531	340744	24	1	20423	2	N	2791	2689	0	115	1	9
						14	4	3070	9			1	8			
08	SHUT IN	20402	-0-	20402	361146	17	1	17734	2	N	2410	2414	0	1	8	4
						2651	9									
09	SHUT IN	18499	-0-	18499	379645	17	1	16172	2	N	2100	2097	0	1	8	6
						2310	9									

PGE DOS WELL #: U 4H RRCID -> 286804 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7748 PERF. N/A

04	SHUT IN	147526	-0-	147526	286543	157	1	133777	2	N	12356	12246	1	22	8	194
						13592	9									
05	SHUT IN	145306	-0-	145306	431849	160	1	131381	2	N	12514	12528	1	26	8	154
						13765	9									
06	SHUT IN	91553	-0-	91553	523402	142	1	83392	2	N	7290	7235	1	14	8	195
						8019	9									
07	SHUT IN	134772	-0-	134772	658174	154	1	122976	2	N	10584	10570	1	1	8	208
						11642	9									
08	SHUT IN	126471	-0-	126471	784645	154	1	115682	2	N	9668	9619	1	21	8	236
						10635	9									
09	SHUT IN	116170	-0-	116170	900815	143	1	107043	2	N	8167	8240	1	2	8	161
						8984	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 1H RRCID -> 286910 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8518 - 21360

04	221430 X	70225	-0-	-151205	-0-	61674	2	8551	9	N	7774	7812	1	3	8	58
05	228811 X	71706	-0-	-157105	-0-	63300	2	8406	9	N	7642	7577	1			123
06	221430 X	67263	-0-	-154167	-0-	59435	2	7828	9	N	7116	7050	1	7	8	182
07	228811 X	67656	-0-	-161155	-0-	60012	2	7644	9	N	6949	7008	1			123
08	228811 X	61991	-0-	-166820	-0-	54986	2	7005	9	N	6368	6354	1	1	8	136
09	70230 X	57616	-0-	-12614	-0-	51070	2	6546	9	N	5951	6019	1			68

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: R 1H RRCID -> 287115 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8450 - 20407

04	93090 X	71188	-0-	-21902	-0-	63426	2	7762	9	N	7056	7100	1	3	8	193
05	96193 X	71564	-0-	-24629	-0-	64140	2	7424	9	N	6749	6694	1			248
06	93090 X	65349	-0-	-27741	-0-	58693	2	6656	9	N	6051	5999	1	6	8	294
07	96193 X	64401	-0-	-31792	-0-	57842	2	6559	9	N	5963	6012	1			245
08	96193 X	62892	-0-	-33301	-0-	56058	2	6834	9	N	6213	6185	1	1	8	272
09	93090 X	62699	-0-	-30391	-0-	55905	2	6794	9	N	6176	6237	1			211

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	82					206
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	136	167	1			175
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161	154	1			182
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	111	161	1			132
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	132	170	1			94
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
PRITCHETT WELL #: 3701H RRCID -> 264212 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5419 - 8582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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_____ 06/12/2019 - P/A 06/12/19

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465

04	0 N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PRITCHETT WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1088	-0-	1088	1187	1085	3	3	9	Y	3					3
06	1187 X	-0-	-0-	-1187	-0-					Y	6	4	1			5
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			3
08	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1203	3	150	9	Y	136	3	1			136
09	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					136

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597XH 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/29/2017 - P/A 12/29/17

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 5972XH RRCID -> 272273 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	213	165	1			258
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	162	177	1			243
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	169					412
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	155	512	1			55
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

RISINGER WELL #: 3000H RRCID -> 286422 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5429 - 10639

04	50370 X	-0-	-0-	-50370	-0-					N	-0-	18	1			-0-
05	52049 X	-0-	-0-	-52049	-0-					N	136	136	1			-0-
06	50370 X	-0-	-0-	-50370	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	16	1			26
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90	116	1			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
GLASS B WELL #: 8601H RRCID -> 264211 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 7105 - 10959

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

GLASS B WELL #: 8201H RRCID -> 265731 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 8010 - 10860

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

GLASS A WELL #: 4501H RRCID -> 265732 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5786 - 10768

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

GLASS A WELL #: 5401H RRCID -> 265736 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 5181 PERF. 6550 - 10441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
LIGHT RANCH WELL #: 345H RRCID -> 267203 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9185 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	262	1	1921	3	Y	132	127	0			25
							145	9									
05	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	212	1	1978	3	Y	156	161	0			20
							172	9									
06	2370	N	2196	-0-	-174	-0-	139	1	1913	3	Y	131	133	0			18
							144	9									
07	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	156	1	2090	3	Y	162	154	0			26
							178	9									
08	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	175	1	2232	3	Y	156	162	0			20
							172	9									
*09	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	230	1	2248	3	Y	156	145	0			31
							172	9									

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 281431 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10587 - 19940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	75510	X	52043	-0-	-23467	-0-	958	1	51085	2	N	-0-					-0-
05	73253	X	64520	-0-	-8733	-0-	1127	1	63393	2	N	-0-					-0-
06	67230	X	58184	-0-	-9046	-0-	1068	1	57116	2	N	-0-					-0-
07	65286	X	58631	-0-	-6655	-0-	1226	1	57405	2	N	-0-					-0-
08	64511	X	55189	-0-	-9322	-0-	758	1	54431	2	N	-0-					-0-
09	62430	X	NO RPT	-0-	-62430	-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 #: 12H RRCID -> 282191 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	63780 X	54148	-0-	-9632	-0-	997	1	53151	2	N	-0-					-0-
05	63178 X	51088	-0-	-12090	-0-	893	1	50195	2	N	-0-					-0-
06	58470 X	49075	-0-	-9395	-0-	901	1	48174	2	N	-0-					-0-
07	57660 X	48324	-0-	-9336	-0-	1010	1	47314	2	N	-0-					-0-
08	55955 X	45618	-0-	-10337	-0-	627	1	44991	2	N	-0-					-0-
09	54150 X	NO RPT	-0-	-54150	-0-					N	NO RPT					-0-

JCR WELL #: 2H RRCID -> 282995 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 18276

04	33900 X	25117	-0-	-8783	-0-	1143	1	13410	2	N	-0-	14	1			88
						10564	5									
05	35030 X	19463	-0-	-15567	-0-	1198	1	13433	2	N	30					118
						4799	5	33	9							
06	26670 X	17962	-0-	-8708	-0-	1112	1	12420	2	N	22	71	1			69
						4406	5	24	9							
07	27559 X	20929	-0-	-6630	-0-	1515	1	13384	2	N	4					73
						6026	5	4	9							
08	26350 X	19891	-0-	-6459	-0-	383	1	13570	2	N	5					78
						5932	5	6	9							
09	25110 X	NO RPT	-0-	-25110	-0-					N	NO RPT					78

REESE WELL #: 2H RRCID -> 283011 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10989 - 18615

04	68400 X	29270	-0-	-39130	-0-	370	1	28889	2	Y	10	21	1			80
						11	9									
05	63891 X	43528	-0-	-20363	-0-	575	1	42911	2	Y	38	42	1			76
						42	9									
06	61074 X	61074	-0-	-0-	-0-	1308	1	59679	2	Y	79					155
						87	9									
07	DLQ G-10	63447	-0-	63447	63447	3131	1	60316	2	Y	-0-					155
08	114918 X	51471	-0-	-63447	-0-	2782	1	48627	2	Y	56	56	1			155
						62	9									
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					155

REESE WELL #: 3H RRCID -> 283023 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10989 - 18216

04	80610 X	64860	-0-	-15750	-0-	819	1	64015	2	Y	24	31	1			109
						26	9									
05	83297 X	46182	-0-	-37115	-0-	610	1	45539	2	Y	30	45	1			94
						33	9									
06	79080 X	21294	-0-	-57786	-0-	457	1	20815	2	Y	20					114
						22	9									
07	DLQ G-10	60938	-0-	60938	60938	3005	1	57933	2	Y	-0-					114
08	115371 X	54433	-0-	-60938	-0-	2933	1	51455	2	Y	41	41	1			114
						45	9									
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					114

REESE WELL #: 4H RRCID -> 283024 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 10509 PERF.11085 - 18693

04	90420 X	81496	-0-	-8924	-0-	1030	1	80420	2	Y	42	41	1			90
						46	9									
05	95604 X	85447	-0-	-10157	-0-	1126	1	84176	2	Y	132	83	1			139
						145	9									
06	92520 X	18438	-0-	-74082	-0-	395	1	18025	2	Y	16					155
						18	9									
07	DLQ G-10	67683	-0-	67683	67683	3334	1	64349	2	Y	-0-					155
08	134829 X	67146	-0-	-67683	-0-	3629	1	63517	2	Y	-0-	62	1			93
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					93

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
JCR WELL #: 1H RRCID -> 283096 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 10535 PERF.11065 - 18407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36510 X	26849	-0-	-9661	-0-	1258	1	14754	2	N	-0-	14	1			44
						10837	5									
05	37727 X	24794	-0-	-12933	-0-	1283	1	14382	2	N	102					146
						9017	5	112	9							
06	26400 X	22428	-0-	-3972	-0-	1289	1	14411	2	N	7	135	1			18
						6720	5	8	9							
07	29047 X	26013	-0-	-3034	-0-	1743	1	15399	2	N	8					26
						8862	5	9	9							
08	29047 X	24596	-0-	-4451	-0-	441	1	15644	2	N	17					43
						8492	5	19	9							
09	26850 X	NO RPT	-0-	-26850	-0-					N	NO RPT					43

CERRITO WELL #: 31H RRCID -> 283748 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11670 - 19993

04	67020 X	29236	-0-	-37784	-0-	1151	1	28085	2	N	-0-					-0-
05	71486 X	47400	-0-	-24086	-0-	1924	1	45476	2	N	-0-					-0-
06	69180 X	39199	-0-	-29981	-0-	742	1	38457	2	N	-0-					-0-
07	74152 X	39304	-0-	-34848	-0-	1897	1	37407	2	N	-0-					-0-
08	47399 X	38236	-0-	-9163	-0-	1071	1	37165	2	N	-0-					-0-
09	45870 X	NO RPT	-0-	-45870	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO WELL #: 32H RRCID -> 283749 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11590 - 17399

04	88980 X	73478	-0-	-15502	-0-	2893	1	70585	2	N	-0-					-0-
05	82677 X	58924	-0-	-23753	-0-	2392	1	56532	2	N	-0-					-0-
06	59710 X	59710	-0-	-0-	-0-	1129	1	58581	2	N	-0-					-0-
07	75919 X	56381	-0-	-19538	-0-	2721	1	53660	2	N	-0-					-0-
08	75919 X	56607	-0-	-19312	-0-	1585	1	55022	2	N	-0-					-0-
09	73470 X	NO RPT	-0-	-73470	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO WELL #: 33H RRCID -> 284040 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11589 - 17399

04	40380 X	22397	-0-	-17983	-0-	882	1	21515	2	N	-0-					-0-
05	35371 X	25061	-0-	-10310	-0-	1017	1	24044	2	N	-0-					-0-
06	32760 X	19978	-0-	-12782	-0-	378	1	19600	2	N	-0-					-0-
07	34689 X	18978	-0-	-15711	-0-	915	1	18063	2	N	-0-					-0-
08	29915 X	21675	-0-	-8240	-0-	607	1	21068	2	N	-0-					-0-
09	24240 X	NO RPT	-0-	-24240	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 284799 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9999 - 21370

04	204060 X	117773	-0-	-86287	-0-	965	1	116808	2	N	-0-					-0-
05	187860 X	116881	-0-	-70979	-0-	917	1	115964	2	N	-0-					-0-
06	159420 X	118442	-0-	-40978	-0-	962	1	117480	2	N	-0-					-0-
07	125984 X	122800	-0-	-3184	-0-	1262	1	121538	2	N	-0-					-0-
08	125984 X	116899	-0-	-9085	-0-	1610	1	115289	2	N	-0-					-0-
09	117780 X	NO RPT	-0-	-117780	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 284828 COMPL. DATE 02/20/2018 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10525 - 21651

04	246570 X	177294	-0-	-69276	-0-	146	1	177148	2	N	-0-					-0-
05	245024 X	127783	-0-	-117241	-0-	95	1	127688	2	N	-0-					-0-
06	218820 X	135785	-0-	-83035	-0-	104	1	135681	2	N	-0-					-0-
07	208971 X	138695	-0-	-70276	-0-	115	1	138580	2	N	-0-					-0-
08	186403 X	128913	-0-	-57490	-0-	1774	1	127139	2	N	-0-					-0-
09	177300 X	NO RPT	-0-	-177300	-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 #: 16H RRCID -> 284938 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10170 - 19326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	178530 X	118081	-0-	-60449	-0-	968	1	117113	2	N	-0-			-0-
05	172391 X	121039	-0-	-51352	-0-	949	1	120090	2	N	-0-			-0-
06	143250 X	121886	-0-	-21364	-0-	989	1	120897	2	N	-0-			-0-
07	125067 X	125067	-0-	-0-	-0-	1287	1	123780	2	N	-0-			-0-
08	123008 X	118323	-0-	-4685	-0-	1628	1	116695	2	N	-0-			-0-
09	118080 X	NO RPT	-0-	-118080	-0-					N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 284940 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10654 - 21821

04	290130 X	215874	-0-	-74256	-0-	178	1	215696	2	N	-0-			-0-
05	300607 X	225775	-0-	-74832	-0-	166	1	225609	2	N	-0-			-0-
06	252510 X	172480	-0-	-80030	-0-	133	1	172347	2	N	-0-			-0-
07	244466 X	178642	-0-	-65824	-0-	148	1	178494	2	N	-0-			-0-
08	225773 X	171069	-0-	-54704	-0-	2354	1	168715	2	N	-0-			-0-
09	218490 X	NO RPT	-0-	-218490	-0-					N	NO RPT			-0-

JCR A WELL #: 3H RRCID -> 285406 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 10458 PERF.11094 - 20945

04	203280 X	125301	-0-	-77979	-0-	125267	2	34	9	N	31	42	1	91
05	166687 X	107054	-0-	-59633	-0-	106815	2	239	9	N	217	199	1	18
06	148080 X	108913	-0-	-39167	-0-	108871	2	42	9	N	38			56
07	153016 X	109489	-0-	-43527	-0-	2961	1	106516	2	N	11			67
						12	9							
08	141112 X	109856	-0-	-31256	-0-	3027	1	106679	2	N	136			203
						150	9							
09	125310 X	NO RPT	-0-	-125310	-0-					N	NO RPT			203

JCR B WELL #: 4H RRCID -> 285453 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10757 - 20982

04	227490 X	151474	-0-	-76016	-0-	151410	2	64	9	N	58	189	1	51
05	188046 X	128692	-0-	-59354	-0-	128530	2	162	9	N	147	179	1	19
06	169890 X	127610	-0-	-42280	-0-	127496	2	114	9	N	104			123
07	175553 X	146648	-0-	-28905	-0-	3969	1	142632	2	N	43	140	1	26
						47	9							
08	166315 X	138489	-0-	-27826	-0-	3815	1	134574	2	N	91			117
						100	9							
09	151470 X	NO RPT	-0-	-151470	-0-					N	NO RPT			117

TATE-RAMIREZ B WELL #: 3H RRCID -> 285455 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 10328 PERF.10980 - 20847

04	197640 X	163961	-0-	-33679	-0-	163776	2	185	9	N	168	212	1	146
05	174685 X	143914	-0-	-30771	-0-	143653	2	261	9	N	237	138	1	99
06	176370 X	139905	-0-	-36465	-0-	139806	2	99	9	N	90	150	1	39
07	184016 X	131409	-0-	-52607	-0-	2242	1	129066	2	N	92	67	1	64
						101	9							
08	184016 X	134665	-0-	-49351	-0-	2199	1	132312	2	N	140			204
						154	9							
09	163950 X	NO RPT	-0-	-163950	-0-					N	NO RPT			204

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
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	172530 X	133884	-0-	-38646	-0-	133738	2	146	9	N	133	133	1			42
05	140709 X	131815	-0-	-8894	-0-	131522	2	293	9	N	266	133	1			133
06	150000 X	110171	-0-	-39829	-0-	110121	2	50	9	N	45	57	1			121
07	152117 X	103191	-0-	-48926	-0-	1760	1	101383	2	N	44	119	1			46
						48	9									
08	152117 X	105257	-0-	-46860	-0-	1719	1	103475	2	N	57					103
						63	9									
09	133890 X	NO RPT	-0-	-133890	-0-					N	NO RPT					103

SPOHN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 286555 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10664 - 21310

04	SHUT IN	209619	-0-	209619	211300	173	1	209446	2	N	-0-					-0-
05	SHUT IN	203904	-0-	203904	415204	151	1	203753	2	N	-0-					-0-
06	687554 X	272350	-0-	-415204	-0-	210	1	272140	2	N	-0-					-0-
07	330708 X	246868	-0-	-83840	-0-	205	1	246663	2	N	-0-					-0-
08	330708 X	228177	-0-	-102531	-0-	211	1	227966	2	N	-0-					-0-
09	320040 X	NO RPT	-0-	-320040	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 286556 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10571 - 21206

04	SHUT IN	206750	-0-	206750	208728	171	1	206579	2	N	-0-					-0-
05	SHUT IN	299302	-0-	299302	508030	222	1	299080	2	N	-0-					-0-
*06	751143 X	243113	-0-	-508030	-0-	187	1	242926	2	N	-0-					-0-
*07	411742 X	217692	-0-	-194050	-0-	180	1	217512	2	N	-0-					-0-
*08	411742 X	183949	-0-	-227793	-0-	170	1	183779	2	N	-0-					-0-
*09	398460 X	NO RPT	-0-	-398460	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 286557 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11056 - 21560

04	SHUT IN	185355	-0-	185355	188396	153	1	185202	2	N	-0-					-0-
05	SHUT IN	273806	-0-	273806	462202	202	1	273604	2	N	-0-					-0-
06	691126 X	228924	-0-	-462202	-0-	176	1	228748	2	N	-0-					-0-
07	345495 X	201534	-0-	-143961	-0-	167	1	201367	2	N	-0-					-0-
08	345495 X	168067	-0-	-177428	-0-	155	1	167912	2	N	-0-					-0-
09	334350 X	NO RPT	-0-	-334350	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 286606 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10583 - 21770

04	SHUT IN	185955	-0-	185955	191647	153	1	185802	2	N	-0-					-0-
05	SHUT IN	263196	-0-	263196	454843	195	1	263001	2	N	-0-					-0-
06	678488 X	223645	-0-	-454843	-0-	172	1	223473	2	N	-0-					-0-
07	309101 X	211408	-0-	-97693	-0-	175	1	211233	2	N	-0-					-0-
08	309101 X	165052	-0-	-144049	-0-	153	1	164899	2	N	-0-					-0-
09	299130 X	NO RPT	-0-	-299130	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 287125 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10845 - 21979

04	SHUT IN	193498	-0-	193498	202821	160	1	193338	2	N	-0-					-0-
05	SHUT IN	275774	-0-	275774	478595	204	1	275570	2	N	-0-					-0-
*06	732706 X	254111	-0-	-478595	-0-	196	1	253915	2	N	-0-					-0-
*07	328817 X	238339	-0-	-90478	-0-	197	1	238142	2	N	-0-					-0-
*08	328817 X	196815	-0-	-132002	-0-	182	1	196633	2	N	-0-					-0-
*09	318210 X	NO RPT	-0-	-318210	-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 #: 37HR RRCID -> 287277 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11438 - 21494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	211886	-0-	211886	211886	211886	2			N	-0-					-0-
*06	502427 X	290541	-0-	-211886	-0-	290541	2			N	-0-					-0-
07	392274 X	256984	-0-	-135290	-0-	256984	2			N	-0-					-0-
08	392274 X	226093	-0-	-166181	-0-	226093	2			N	-0-					-0-
09	379620 X	NO RPT	-0-	-379620	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613

04	32025 X	32025	-0-	-0-	-0-	256	1	28748	2	Y	2746	2715	0			142
						3021	9									
05	32696 X	32696	-0-	-0-	-0-	256	1	29389	2	Y	2774	2775	0			141
						3051	9									
06	31282 X	31282	-0-	-0-	-0-	216	1	27299	2	Y	2547	2528	0			160
						965	4	2802	9							
07	32074 X	32074	-0-	-0-	-0-	252	1	28890	2	Y	2665	2680	0			145
						2932	9									
08	33325 X	33325	-0-	-0-	-0-	269	1	30132	2	Y	2658	2658	0			145
						2924	9									
*09	36806 X	36806	-0-	-0-	-0-	279	1	33214	2	Y	3012	2991	0			166
						3313	9									

LOMA BLANCA WELL #: 1H RRCID -> 269302 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8806 - 14380

04	21965 X	21965	-0-	-0-	-0-	178	1	19682	2	Y	1914	1892	0			99
						2105	9									
05	22516 X	22516	-0-	-0-	-0-	179	1	20193	2	Y	1949	1949	0			99
						2144	9									
06	20896 X	20896	-0-	-0-	-0-	181	1	17638	2	Y	2075	2045	0			129
						794	4	2283	9							
07	22956 X	22956	-0-	-0-	-0-	188	1	20569	2	Y	1999	2019	0			109
						2199	9									
08	24187 X	24187	-0-	-0-	-0-	193	1	21896	2	Y	1907	1912	0			104
						2098	9									
*09	27452 X	27452	-0-	-0-	-0-	266	1	24011	2	Y	2886	2833	0			157
						3175	9									

LOMA BLANCA WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974

04	30901 X	30901	-0-	-0-	-0-	249	1	27731	2	Y	2655	2631	0			138
						2921	9									
05	31569 X	31569	-0-	-0-	-0-	250	1	28336	2	Y	2712	2712	0			138
						2983	9									
06	22920 X	22738	-0-	-182	-0-	217	1	19056	2	Y	2338	2329	0			147
						893	4	2572	9							
07	31930 X	23234	-0-	-8696	-0-	213	1	20556	2	Y	2241	2265	0			123
						2465	9									
08	31930 X	26227	-0-	-5703	-0-	220	1	23599	2	Y	2189	2192	0			120
						2408	9									
*09	33977 X	33977	-0-	-0-	-0-	256	1	30685	2	Y	2760	2729	0			151
						3036	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

LOMA BLANCA WELL #: 4H RRCID -> 271167 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8864 - 15235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28724 X	28724	-0-	-0-	-0-	231	1	25743	2	Y	2500	2470	0			129
						2750	9									
05	29581 X	29581	-0-	-0-	-0-	232	1	26568	2	Y	2528	2529	0			128
						2781	9									
06	23940 X	18369	-0-	-5571	-0-	187	1	14979	2	Y	2165	2156	0			137
						821	4	2382	9							
07	27652 X	22342	-0-	-5310	-0-	186	1	19991	2	Y	1968	1997	0			108
						2165	9									
08	27652 X	25129	-0-	-2523	-0-	198	1	22763	2	Y	1971	1971	0			108
						2168	9									
*09	32616 X	32616	-0-	-0-	-0-	237	1	29550	2	Y	2572	2539	0			141
						2829	9									

LOMA BLANCA WELL #: 5H RRCID -> 271168 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8912 - 16392

04	37770 X	36349	-0-	-1421	-0-	290	1	32629	2	Y	3118	3085	0			162
						3430	9									
05	39029 X	37297	-0-	-1732	-0-	294	1	33483	2	Y	3200	3200	0			162
						3520	9									
06	37770 X	34456	-0-	-3314	-0-	286	1	29706	2	Y	3017	2990	0			189
						1145	4	3319	9							
07	36971 X	36971	-0-	-0-	-0-	290	1	33316	2	Y	3059	3081	0			167
						3365	9									
08	37853 X	37853	-0-	-0-	-0-	307	1	34210	2	Y	3033	3034	0			166
						3336	9									
*09	35493 X	35493	-0-	-0-	-0-	260	1	32128	2	Y	2823	2832	0			157
						3105	9									

LOMA BLANCA WELL #: 14H RRCID -> 275903 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9166 - 15042

04	36900 X	33874	-0-	-3026	-0-	270	1	30412	2	Y	2902	2873	0			151
						3192	9									
05	38130 X	33357	-0-	-4773	-0-	266	1	29941	2	Y	2864	2869	0			146
						3150	9									
06	36900 X	28554	-0-	-8346	-0-	204	1	24792	2	Y	2435	2427	0			154
						879	4	2679	9							
07	34131 X	30347	-0-	-3784	-0-	235	1	27380	2	Y	2484	2502	0			136
						2732	9									
08	34131 X	30685	-0-	-3446	-0-	248	1	27755	2	Y	2438	2441	0			133
						2682	9									
09	33030 X	28957	-0-	-4073	-0-	211	1	26227	2	Y	2290	2296	0			127
						2519	9									

LOMA BLANCA WELL #: 13H RRCID -> 275905 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 9009 - 14831

04	33000 X	29503	-0-	-3497	-0-	234	1	26485	2	Y	2531	2507	0			131
						2784	9									
05	34100 X	29930	-0-	-4170	-0-	235	1	26879	2	Y	2560	2561	0			130
						2816	9									
06	33000 X	28858	-0-	-4142	-0-	199	1	25225	2	Y	2346	2329	0			147
						853	4	2581	9							
07	29884 X	29660	-0-	-224	-0-	232	1	26730	2	Y	2453	2466	0			134
						2698	9									
08	29884 X	29716	-0-	-168	-0-	239	1	26862	2	Y	2377	2381	0			130
						2615	9									
09	28920 X	27291	-0-	-1629	-0-	195	1	24784	2	Y	2102	2115	0			117
						2312	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

LOMA BLANCA WELL #: 12H RRCID -> 275909 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8984 - 13949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34230 X	31428	-0-	-2802	-0-	251	1	28223	2	Y	2685	2659	0			139
						2954	9									
05	35371 X	31762	-0-	-3609	-0-	250	1	28528	2	Y	2713	2714	0			138
						2984	9									
06	34230 X	29375	-0-	-4855	-0-	204	1	25790	2	Y	2313	2305	0			146
						837	4	2544	9							
07	31620 X	31056	-0-	-564	-0-	242	1	27983	2	Y	2574	2580	0			140
						2831	9									
08	31620 X	31564	-0-	-56	-0-	256	1	28524	2	Y	2531	2533	0			138
						2784	9									
09	30600 X	29339	-0-	-1261	-0-	209	1	26645	2	Y	2259	2271	0			126
						2485	9									

LOMA BLANCA WELL #: 6H RRCID -> 281697 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8798 - 16216

04	52260 X	50750	-0-	-1510	-0-	407	1	45523	2	Y	4382	4330	0			227
						4820	9									
05	53258 X	51259	-0-	-1999	-0-	395	1	46172	2	Y	4265	4275	0			217
						4692	9									
06	50850 X	49734	-0-	-1116	-0-	335	1	43543	2	Y	3958	3926	0			249
						1502	4	4354	9							
07	49568 X	49568	-0-	-0-	-0-	376	1	44827	2	Y	3968	4000	0			217
						4365	9									
08	49104 X	48979	-0-	-125	-0-	395	1	44284	2	Y	3909	3912	0			214
						4300	9									
09	47520 X	46687	-0-	-833	-0-	340	1	42310	2	Y	3670	3680	0			204
						4037	9									

LOMA BLANCA WELL #: 7H RRCID -> 281700 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8762 - 15631

04	52639 X	52639	-0-	-0-	-0-	420	1	47227	2	Y	4538	4486	0			235
						4992	9									
05	53672 X	53672	-0-	-0-	-0-	410	1	48369	2	Y	4448	4457	0			226
						4893	9									
06	52960 X	52960	-0-	-0-	-0-	354	1	46431	2	Y	4173	4137	0			262
						1585	4	4590	9							
07	52754 X	52754	-0-	-0-	-0-	401	1	47723	2	Y	4209	4241	0			230
						4630	9									
08	53012 X	53012	-0-	-0-	-0-	431	1	47904	2	Y	4252	4250	0			232
						4677	9									
*09	50897 X	50897	-0-	-0-	-0-	131	1	46145	2	Y	3984	3994	0			222
						4382	9									

LOMA BLANCA WELL #: 20H RRCID -> 281835 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 9072 - 14617

04	76812 X	76812	-0-	-0-	-0-	235	1	69278	2	Y	6635	6564	0			344
						7299	9									
05	76619 X	76619	-0-	-0-	-0-	237	1	69343	2	Y	6399	6417	0			326
						7039	9									
06	73989 X	73989	-0-	-0-	-0-	193	1	65754	2	Y	5430	5413	0			343
						2069	4	5973	9							
07	76539 X	72594	-0-	-3945	-0-	211	1	65887	2	Y	5905	5927	0			321
						6496	9									
08	76539 X	72174	-0-	-4365	-0-	213	1	65562	2	Y	5817	5820	0			318
						6399	9									
09	74070 X	67913	-0-	-6157	-0-	176	1	61837	2	Y	5364	5383	0			299
						5900	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	51214 X	51214	-0-	-0-	-0-	410	1	45950	2	Y	4413	4359	0			229
						4854	9									
05	52125 X	52125	-0-	-0-	-0-	398	1	46969	2	Y	4325	4334	0			220
						4758	9									
06	51606 X	51606	-0-	-0-	-0-	344	1	45267	2	Y	4048	4014	0			254
						1542	4	4453	9							
07	50545 X	50545	-0-	-0-	-0-	391	1	45623	2	Y	4119	4148	0			225
						4531	9									
08	51109 X	51109	-0-	-0-	-0-	413	1	46189	2	Y	4097	4098	0			224
						4507	9									
*09	48709 X	48709	-0-	-0-	-0-	355	1	44144	2	Y	3827	3838	0			213
						4210	9									

LOMA BLANCA WELL #: 9H RRCID -> 281838 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8924 - 15320

04	50522 X	50522	-0-	-0-	-0-	404	1	45331	2	Y	4352	4292	0			225
						4787	9									
05	51612 X	51612	-0-	-0-	-0-	395	1	46489	2	Y	4298	4304	0			219
						4728	9									
06	50066 X	50066	-0-	-0-	-0-	334	1	43921	2	Y	3926	3898	0			247
						1492	4	4319	9							
07	49327 X	49327	-0-	-0-	-0-	374	1	44589	2	Y	3967	3997	0			217
						4364	9									
08	48783 X	48783	-0-	-0-	-0-	394	1	44090	2	Y	3908	3911	0			214
						4299	9									
*09	46513 X	46513	-0-	-0-	-0-	339	1	42170	2	Y	3640	3651	0			203
						4004	9									

LOMA BLANCA WELL #: 10H RRCID -> 284742 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8552 - 14628

04	52440 X	52440	-0-	-0-	-0-	419	1	47063	2	Y	4507	4456	0			234
						4958	9									
05	53878 X	53234	-0-	-644	-0-	407	1	47968	2	Y	4417	4426	0			225
						4859	9									
06	52920 X	52312	-0-	-608	-0-	348	1	45881	2	Y	4110	4077	0			258
						1562	4	4521	9							
07	52017 X	52017	-0-	-0-	-0-	397	1	47022	2	Y	4180	4210	0			228
						4598	9									
08	51484 X	51484	-0-	-0-	-0-	415	1	46563	2	Y	4096	4100	0			224
						4506	9									
09	49470 X	49185	-0-	-285	-0-	360	1	44547	2	Y	3889	3897	0			216
						4278	9									

LOMA BLANCA WELL #: 17H RRCID -> 284944 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 9053 - 14777

04	65479 X	65479	-0-	-0-	-0-	200	1	59065	2	Y	5649	5583	0			293
						6214	9									
05	67142 X	67142	-0-	-0-	-0-	207	1	60769	2	Y	5605	5613	0			285
						6166	9									
06	66903 X	66903	-0-	-0-	-0-	186	1	58990	2	Y	5215	5173	0			327
						1990	4	5737	9							
07	65800 X	65800	-0-	-0-	-0-	190	1	59747	2	Y	5330	5366	0			291
						5863	9									
08	65389 X	65389	-0-	-0-	-0-	193	1	59419	2	Y	5252	5256	0			287
						5777	9									
*09	62631 X	62631	-0-	-0-	-0-	163	1	57015	2	Y	4957	4968	0			276
						5453	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 06/18/2018 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8635 - 14621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	56019 X	56019	-0-	-0-	-0-	444	1	50313	2	Y	4784	4729	0			248
						5262	9									
05	57683 X	57683	-0-	-0-	-0-	441	1	51981	2	Y	4783	4788	0			243
						5261	9									
06	56815 X	56815	-0-	-0-	-0-	380	1	49807	2	Y	4478	4440	0			281
						1702	4	4926	9							
07	56310 X	56310	-0-	-0-	-0-	428	1	50917	2	Y	4514	4548	0			247
						4965	9									
08	55923 X	55923	-0-	-0-	-0-	450	1	50555	2	Y	4471	4474	0			244
						4918	9									
*09	53223 X	53223	-0-	-0-	-0-	389	1	48210	2	Y	4204	4214	0			234
						4624	9									

LOMA BLANCA WELL #: 18H RRCID -> 284998 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8557 - 14525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	64490 X	64490	-0-	-0-	-0-	197	1	58147	2	Y	5587	5523	0			289
						6146	9									
05	66307 X	66307	-0-	-0-	-0-	205	1	60035	2	Y	5515	5524	0			280
						6067	9									
06	65671 X	65671	-0-	-0-	-0-	184	1	57814	2	Y	5183	5138	0			325
						1972	4	5701	9							
07	66093 X	66093	-0-	-0-	-0-	190	1	60072	2	Y	5301	5337	0			289
						5831	9									
08	66001 X	66001	-0-	-0-	-0-	195	1	59959	2	Y	5315	5314	0			290
						5847	9									
*09	62842 X	62842	-0-	-0-	-0-	164	1	57190	2	Y	4989	5001	0			278
						5488	9									

LOMA BLANCA WELL #: 22H RRCID -> 285314 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8604 - 14891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	68791 X	68791	-0-	-0-	-0-	205	1	62238	2	Y	5771	5790	0			303
						6348	9									
05	68810 X	68810	-0-	-0-	-0-	212	1	62297	2	Y	5728	5740	0			291
						6301	9									
06	67993 X	67993	-0-	-0-	-0-	191	1	59811	2	Y	5400	5352	0			339
						2051	4	5940	9							
07	90086 X	67691	-0-	-22395	-0-	195	1	61499	2	Y	5452	5493	0			298
						5997	9									
08	90086 X	68855	-0-	-21231	-0-	203	1	62565	2	Y	5534	5530	0			302
						6087	9									
09	68790 X	66770	-0-	-2020	-0-	173	1	60764	2	Y	5303	5310	0			295
						5833	9									

LOMA BLANCA WELL #: 23H RRCID -> 285315 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8738 - 15194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	73898 X	73898	-0-	-0-	-0-	221	1	66820	2	Y	6234	6234	0			327
						6857	9									
05	74110 X	74110	-0-	-0-	-0-	229	1	67110	2	Y	6155	6169	0			313
						6771	9									
06	73815 X	73815	-0-	-0-	-0-	207	1	65016	2	Y	5798	5747	0			364
						2214	4	6378	9							
07	91264 X	73997	-0-	-17267	-0-	213	1	67254	2	Y	5936	5976	0			324
						6530	9									
08	91264 X	73496	-0-	-17768	-0-	217	1	66780	2	Y	5908	5909	0			323
						6499	9									
09	73890 X	70304	-0-	-3586	-0-	183	1	63979	2	Y	5584	5596	0			311
						6142	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 07/27/2018 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8728 - 14940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	78086 X	78086	-0-	-0-	-0-	233	1	70587	2	Y	6605	6612	0			347
						7266	9									
05	78392 X	78392	-0-	-0-	-0-	241	1	70978	2	Y	6521	6536	0			332
						7173	9									
06	78079 X	78079	-0-	-0-	-0-	218	1	68734	2	Y	6165	6110	0			387
						2345	4	6782	9							
07	98859 X	78095	-0-	-20764	-0-	225	1	70941	2	Y	6299	6342	0			344
						6929	9									
08	98859 X	77755	-0-	-21104	-0-	230	1	70646	2	Y	6254	6256	0			342
						6879	9									
09	78090 X	73728	-0-	-4362	-0-	193	1	67082	2	Y	5866	5882	0			326
						6453	9									

LOMA BLANCA WELL #: 25H RRCID -> 285317 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8754 - 14608

04	73263 X	73263	-0-	-0-	-0-	218	1	66288	2	Y	6143	6176	0			324
						6757	9									
05	73544 X	73544	-0-	-0-	-0-	227	1	66581	2	Y	6124	6136	0			312
						6736	9									
06	72937 X	72937	-0-	-0-	-0-	205	1	64193	2	Y	5767	5717	0			362
						2195	4	6344	9							
07	99665 X	73441	-0-	-26224	-0-	212	1	66735	2	Y	5904	5944	0			322
						6494	9									
08	99665 X	73117	-0-	-26548	-0-	216	1	66435	2	Y	5878	5879	0			321
						6466	9									
09	73260 X	69517	-0-	-3743	-0-	181	1	63263	2	Y	5521	5535	0			307
						6073	9									

LOMA BLANCA WELL #: 15H RRCID -> 285319 COMPL. DATE 06/28/2018 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8596 - 15289

04	60887 X	60887	-0-	-0-	-0-	187	1	54860	2	Y	5309	5242	0			275
						5840	9									
05	62746 X	62746	-0-	-0-	-0-	192	1	56857	2	Y	5179	5190	0			264
						5697	9									
06	62018 X	62018	-0-	-0-	-0-	174	1	54572	2	Y	4908	4864	0			308
						1873	4	5399	9							
07	61273 X	61273	-0-	-0-	-0-	177	1	55632	2	Y	4967	5004	0			271
						5464	9									
08	61204 X	61204	-0-	-0-	-0-	181	1	55588	2	Y	4941	4942	0			270
						5435	9									
*09	59666 X	59666	-0-	-0-	-0-	152	1	54408	2	Y	4642	4654	0			258
						5106	9									

LOMA BLANCA WELL #: 21H RRCID -> 285320 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8662 - 14244

04	59807 X	59807	-0-	-0-	-0-	182	1	53954	2	Y	5155	5098	0			267
						5671	9									
05	63178 X	62209	-0-	-969	-0-	190	1	56388	2	Y	5119	5126	0			260
						5631	9									
06	63705 X	63705	-0-	-0-	-0-	179	1	56037	2	Y	5062	5005	0			317
						1921	4	5568	9							
07	63810 X	63810	-0-	-0-	-0-	186	1	57895	2	Y	5208	5241	0			284
						5729	9									
08	63694 X	63694	-0-	-0-	-0-	189	1	57864	2	Y	5128	5132	0			280
						5641	9									
*09	61252 X	61252	-0-	-0-	-0-	159	1	55745	2	Y	4862	4872	0			270
						5348	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 06/28/2018 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8614 - 15187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	65405	X	65405	-0-	-0-	-0-	201	1	58958	2	Y	5678	5611	0			294
							6246	9									
05	69905	X	66931	-0-	-2974	-0-	207	1	60589	2	Y	5577	5587	0			284
							6135	9									
06	67650	X	66041	-0-	-1609	-0-	185	1	58137	2	Y	5213	5170	0			327
							1985	4	5734	9							
07	65859	X	65859	-0-	-0-	-0-	190	1	59839	2	Y	5300	5338	0			289
							5830	9									
08	65715	X	65715	-0-	-0-	-0-	194	1	59707	2	Y	5285	5285	0			289
							5814	9									
*09	62565	X	62565	-0-	-0-	-0-	163	1	56950	2	Y	4956	4969	0			276
							5452	9									

LOMA BLANCA WELL #: 19H RRCID -> 285420 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8542 - 14525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	69513	X	69513	-0-	-0-	-0-	213	1	62679	2	Y	6019	5948	0			312
							6621	9									
05	71740	X	71740	-0-	-0-	-0-	221	1	64949	2	Y	5973	5981	0			304
							6570	9									
06	71182	X	71182	-0-	-0-	-0-	199	1	62712	2	Y	5582	5536	0			350
							2131	4	6140	9							
07	70672	X	70672	-0-	-0-	-0-	204	1	64205	2	Y	5694	5733	0			311
							6263	9									
08	70819	X	70819	-0-	-0-	-0-	210	1	64349	2	Y	5691	5691	0			311
							6260	9									
*09	67481	X	67481	-0-	-0-	-0-	176	1	61405	2	Y	5364	5377	0			298
							5900	9									

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES 07-DR WELL #: 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	44	1	2374	3	Y	127	127	1			13
							140	9									
05	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	78	1	1272	3	Y	49	55	1			7
							54	9									
06	3000	X	1777	-0-	-1223	-0-	86	1	1623	3	Y	62	61	1			8
							68	9									
07	3100	X	2056	-0-	-1044	-0-	78	1	1908	3	Y	64	64	1			8
							70	9									
08	3100	X	944	-0-	-2156	-0-	41	1	892	3	Y	10	15	1			3
							11	9									
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					3

COTULLA WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	X	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	X	NO RPT	-0-	-60	-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	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	76	1	4131	3	Y	191	186	1			25
							210	9									
05	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	275	1	4462	3	Y	183	180	1			28
							201	9									
06	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	233	1	4378	3	Y	161	161	1			28
							177	9									
07	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	192	1	4714	3	Y	159	158	1			29
							175	9									
08	4929	X	4173	-0-	-756	-0-	175	1	3829	3	Y	154	145	1			38
							169	9									
09	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					38

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	8160	X	7093	-0-	-1067	-0-	133	1	6774	3	Y	169	170	1			21
							186	9									
05	7967	X	7041	-0-	-926	-0-	400	1	6422	3	Y	199	197	1			23
							219	9									
06	7710	X	4794	-0-	-2916	-0-	235	1	4392	3	Y	152	149	1			26
							167	9									
07	7781	X	5180	-0-	-2601	-0-	197	1	4794	3	Y	172	173	1			25
							189	9									
08	7595	X	5088	-0-	-2507	-0-	213	1	4679	3	Y	178	164	1			39
							196	9									
09	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					Y	NO RPT					39

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	9390	X	6297	-0-	-3093	-0-	111	1	5985	3	Y	183	190	1			16
							201	9									
05	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	490	1	7964	3	Y	451	424	1			43
							496	9									
06	8550	X	8417	-0-	-133	-0-	392	1	7380	3	Y	586	562	1			67
							645	9									
07	8835	X	8335	-0-	-500	-0-	300	1	7379	3	Y	596	588	1			75
							656	9									
08	8959	X	8170	-0-	-789	-0-	332	1	7292	3	Y	496	476	1			95
							546	9									
09	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					Y	NO RPT					95

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	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	83	1	4520	3	Y	258	256	1			23
							284	9									
05	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	290	1	4713	3	Y	271	266	1			28
							298	9									
06	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	220	1	4131	3	Y	201	204	1			25
							221	9									
07	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	172	1	4216	3	Y	199	199	1			25
							219	9									
08	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	180	1	3960	3	Y	208	195	1			38
							229	9									
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					38

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	3090 X	3012	-0-	-78	-0-	3008	3	4	9	Y	4	16	1			10
05	3193 X	3112	-0-	-81	-0-	40	1	3042	3	Y	27					37
						30	9									
06	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3113	3	11	9	Y	10	29	1			18
07	3224 X	3075	-0-	-149	-0-	3055	3	20	9	Y	18	27	1			9
08	3100 X	3039	-0-	-61	-0-	2966	3	73	9	Y	66	57	1			18
09	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					18

GATES 07-DR WELL #: 7H RRCID -> 260511 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8445 - 14053

04	4080 X	3789	-0-	-291	-0-	64	1	3486	3	Y	217	212	1			18
						239	9									
05	3906 X	3416	-0-	-490	-0-	186	1	3015	3	Y	195	193	1			20
						215	9									
06	3780 X	3494	-0-	-286	-0-	167	1	3134	3	Y	175	174	1			21
						193	9									
07	3844 X	3280	-0-	-564	-0-	121	1	2985	3	Y	158	159	1			20
						174	9									
08	3906 X	3292	-0-	-614	-0-	135	1	2972	3	Y	168	157	1			31
						185	9									
09	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					31

GATES 07-DR WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131

04	2310 X	1173	-0-	-1137	-0-	17	1	978	3	Y	162	159	1			17
						178	9									
05	2387 X	35	-0-	-2352	-0-	2	1	33	3	Y	-0-	17	1			-0-
06	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					-0-
07	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
08	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
09	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 3H RRCID -> 263545 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8620 - 12899

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

GATES 07-DR WELL #: 4H RRCID -> 264755 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8479 - 13378

04	4500 X	3997	-0-	-503	-0-	69	1	3734	3	Y	176	175	1			18
						194	9									
05	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	221	1	3597	3	Y	185	182	1			21
						204	9									
06	4530 X	3811	-0-	-719	-0-	183	1	3450	3	Y	162	162	1			21
						178	9									
07	4681 X	4070	-0-	-611	-0-	152	1	3733	3	Y	168	166	1			23
						185	9									
08	4402 X	3742	-0-	-660	-0-	155	1	3411	3	Y	160	151	1			32
						176	9									
09	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					32

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	634	N	634	-0-	-0-	-0-	7	1	563	3	Y	58	52	1			19
							64	9									
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	22	1	539	3	Y	4	10	1			13
							4	9									
06	720	N	467	-0-	-253	-0-	8	1	434	3	Y	23	14	1			22
							25	9									
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	13	1	503	3	Y	3	13	1			12
							3	9									
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	11	1	640	3	Y	7	11	1			8
							8	9									
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					8

GATES 07-DR WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	419	-0-	-1441	-0-	7	1	368	3	Y	40	40	1			10
							44	9									
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	72	1	1164	3	Y	45	44	1			11
							50	9									
06	1860	N	1079	-0-	-781	-0-	53	1	990	3	Y	33	33	1			11
							36	9									
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	45	1	1096	3	Y	36	35	1			12
							40	9									
08	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	53	1	1165	3	Y	39	37	1			14
							43	9									
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					14

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	812	N	812	-0-	-0-	-0-	13	1	752	3	Y	43	47	1			9
							47	9									
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	45	1	729	3	Y	87	82	1			14
							96	9									
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	41	1	766	3	Y	64	64	1			14
							70	9									
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	37	1	906	3	Y	81	79	1			16
							89	9									
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	42	1	912	3	Y	84	79	1			21
							92	9									
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					21

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	3780	X	3112	-0-	-668	-0-	53	1	2934	3	Y	114	111	1			18
							125	9									
05	3689	X	3006	-0-	-683	-0-	168	1	2728	3	Y	100	100	1			18
							110	9									
06	3420	X	2421	-0-	-999	-0-	118	1	2224	3	Y	72	73	1			17
							79	9									
07	3534	X	2085	-0-	-1449	-0-	80	1	1957	3	Y	44	47	1			14
							48	9									
08	3224	X	2141	-0-	-1083	-0-	90	1	1964	3	Y	79	72	1			21
							87	9									
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					21

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	3300	X	2623	-0-	-677	-0-	30 55	1 9	2538	3	N	50					78
05	3410	X	2098	-0-	-1312	-0-	80 8	1 9	2010	3	N	7					85
06	3300	X	1676	-0-	-1624	-0-	30 3	1 9	1643	3	N	3					88
07	3410	X	1907	-0-	-1503	-0-	47 10	1 9	1850	3	N	9					97
08	2914	X	1988	-0-	-926	-0-	35 3	1 9	1950	3	N	3					100
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					100

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	6510	X	5807	-0-	-703	-0-	101 164	1 9	5542	3	Y	149	145	1			29
05	6417	X	5923	-0-	-494	-0-	335 151	1 9	5437	3	Y	137	137	1			29
06	6060	X	5614	-0-	-446	-0-	277 130	1 9	5207	3	Y	118	118	1			29
07	6262	X	5715	-0-	-547	-0-	219 116	1 9	5380	3	Y	105	106	1			28
08	6076	X	5610	-0-	-466	-0-	239 127	1 9	5244	3	Y	115	108	1			35
09	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					35

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	9780	X	9274	-0-	-506	-0-	171 329	1 9	8774	3	Y	299	292	1			35
05	10106	X	9107	-0-	-999	-0-	514 334	1 9	8259	3	Y	304	305	1			34
06	9780	X	6020	-0-	-3760	-0-	295 208	1 9	5517	3	Y	189	191	1			32
07	10106	X	7481	-0-	-2625	-0-	282 320	1 9	6879	3	Y	291	283	1			40
08	9641	X	6947	-0-	-2694	-0-	289 317	1 9	6341	3	Y	288	267	1			61
09	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					Y	NO RPT					61

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	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	46 75	1 9	2521	3	Y	68	66	1			11
05	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	145 63	1 9	2355	3	Y	57	57	1			11
06	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	119 55	1 9	2244	3	Y	50	50	1			11
07	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	98 103	1 9	2402	3	Y	94	88	1			17
08	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	114 113	1 9	2510	3	Y	103	96	1			24
09	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					24

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	7500	X	7467	-0-	-33	-0-	137 332	1 9	6998	3	Y	302	288	1			36
05	7750	X	7034	-0-	-716	-0-	397 255	1 9	6382	3	Y	232	241	1			27
06	7500	X	4841	-0-	-2659	-0-	235 205	1 9	4401	3	Y	186	182	1			31
07	7750	X	5211	-0-	-2539	-0-	197 218	1 9	4796	3	Y	198	200	1			29
08	7719	X	5588	-0-	-2131	-0-	232 264	1 9	5092	3	Y	240	219	1			50
09	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT					50

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10074 - 14362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6990	X	5774	-0-	-1216	-0-	67	1	5707	3	Y	-0-	11	1			-0-
05	7006	X	5599	-0-	-1407	-0-	214 26	1 9	5359	3	Y	24					24
06	6780	X	4851	-0-	-1929	-0-	86 66	1 9	4699	3	Y	60	56	1			28
07	6727	X	5031	-0-	-1696	-0-	125 13	1 9	4893	3	Y	12	24	1			16
08	6727	X	4927	-0-	-1800	-0-	87 8	1 9	4832	3	Y	7					23
09	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					23

COTULLA WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4830	X	4203	-0-	-627	-0-	77 176	1 9	3950	3	Y	160	156	1			18
05	4805	X	3940	-0-	-865	-0-	219 202	1 9	3519	3	Y	184	182	1			20
06	4830	X	3662	-0-	-1168	-0-	176 187	1 9	3299	3	Y	170	164	1			26
07	4991	X	3789	-0-	-1202	-0-	141 200	1 9	3448	3	Y	182	184	1			24
08	4991	X	3583	-0-	-1408	-0-	148 187	1 9	3248	3	Y	170	160	1			34
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					34

COTULLA WELL #: 8H RRCID -> 267434 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8476 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7650	X	6247	-0-	-1403	-0-	113 327	1 9	5807	3	Y	297	286	1			35
05	7316	X	6122	-0-	-1194	-0-	341 311	1 9	5470	3	Y	283	285	1			33
06	6720	X	4577	-0-	-2143	-0-	221 216	1 9	4140	3	Y	196	196	1			33
07	6758	X	4828	-0-	-1930	-0-	183 191	1 9	4454	3	Y	174	181	1			26
08	6448	X	4203	-0-	-2245	-0-	174 212	1 9	3817	3	Y	193	178	1			41
09	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 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	3840	X	3325	-0-	-515	-0-	57	1	3080	3	Y	171	167	1			16
							188	9									
05	3968	X	3542	-0-	-426	-0-	193	1	3139	3	Y	191	186	1			21
							210	9									
06	3630	X	3380	-0-	-250	-0-	162	1	3041	3	Y	161	161	1			21
							177	9									
07	3751	X	3265	-0-	-486	-0-	121	1	2979	3	Y	150	151	1			20
							165	9									
08	3534	X	3273	-0-	-261	-0-	136	1	2973	3	Y	149	141	1			28
							164	9									
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					28

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	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	58	1	4941	3	Y	-0-	13	1			-0-
05	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	203	1	5081	3	Y	18					18
							20	9									
06	5040	X	4932	-0-	-108	-0-	86	1	4724	3	Y	111	85	1			44
							122	9									
07	5208	X	4164	-0-	-1044	-0-	103	1	4040	3	Y	19	38	1			25
							21	9									
08	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	100	1	5576	3	Y	33					58
							36	9									
09	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					58

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	1110	N	1072	-0-	-38	-0-	20	1	1010	3	Y	38	37	1			4
							42	9									
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	59	1	947	3	Y	36	37	1			3
							40	9									
06	1050	N	397	-0-	-653	-0-	16	1	304	3	Y	70	63	1			10
							77	9									
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	14	1	342	3	Y	8	16	1			2
							9	9									
08	1054	N	276	-0-	-778	-0-	12	1	264	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	2160	N	1285	-0-	-875	-0-	23	1	1214	3	Y	44	44	1			6
							48	9									
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	99	1	1593	3	Y	64	62	1			8
							70	9									
06	1860	N	894	-0-	-966	-0-	42	1	777	3	Y	68	64	1			12
							75	9									
07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	37	1	904	3	Y	82	81	1			13
							90	9									
08	1767	N	980	-0-	-787	-0-	43	1	934	3	Y	3	12	1			4
							3	9									
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					4

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	12570	X	11348	-0-	-1222	-0-	131 109	1 9	11108	3	Y	99	108	1			42
05	12803	X	11767	-0-	-1036	-0-	447 143	1 9	11177	3	Y	130	86	1			86
06	12030	X	10966	-0-	-1064	-0-	194 138	1 9	10634	3	Y	125	77	1			134
07	12307	X	11663	-0-	-644	-0-	287 122	1 9	11254	3	Y	111	114	1			131
08	12214	X	11486	-0-	-728	-0-	200 167	1 9	11119	3	Y	152	121	1			162
09	11400	X	NO RPT	-0-	-11400	-0-					Y	NO RPT					162

COTULLA WELL #: 12H RRCID -> 268472 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8594 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5760	X	5246	-0-	-514	-0-	97 156	1 9	4993	3	Y	142	144	1			18
05	5952	X	4921	-0-	-1031	-0-	279 154	1 9	4488	3	Y	140	142	1			16
06	5850	X	4554	-0-	-1296	-0-	224 125	1 9	4205	3	Y	114	111	1			19
07	6045	X	1469	-0-	-4576	-0-	55 69	1 9	1345	3	Y	63	72	1			10
08	5766	X	1185	-0-	-4581	-0-	48 75	1 9	1062	3	Y	68	64	1			14
09	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					14

GATES 07-DR WELL #: 58H RRCID -> 268868 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8587 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	2591	-0-	-679	-0-	46 68	1 9	2477	3	Y	62	62	1			13
05	3162	X	2793	-0-	-369	-0-	158 69	1 9	2566	3	Y	63	62	1			14
06	3000	X	2709	-0-	-291	-0-	134 55	1 9	2520	3	Y	50	50	1			14
07	3100	X	2853	-0-	-247	-0-	109 52	1 9	2692	3	Y	47	47	1			14
08	2821	X	2631	-0-	-190	-0-	112 61	1 9	2458	3	Y	55	50	1			19
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					19

GATES 07-DR WELL #: 59H RRCID -> 268879 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8630 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	51 102	1 9	2729	3	Y	93	92	1			11
05	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	172 84	1 9	2789	3	Y	76	76	1			11
06	2970	X	2920	-0-	-50	-0-	143 92	1 9	2685	3	Y	84	83	1			12
07	3069	X	2957	-0-	-112	-0-	111 109	1 9	2737	3	Y	99	97	1			14
08	3038	X	2891	-0-	-147	-0-	121 123	1 9	2647	3	Y	112	104	1			22
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-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 #: 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	6390	X	4517	-0-	-1873	-0-	78 182	1 9	4257	3	Y	165	163	1			14
05	5890	X	4758	-0-	-1132	-0-	265 188	1 9	4305	3	Y	171	167	1			18
06	5280	X	3490	-0-	-1790	-0-	170 127	1 9	3193	3	Y	115	119	1			14
07	5022	X	3594	-0-	-1428	-0-	135 138	1 9	3321	3	Y	125	124	1			15
08	5022	X	3724	-0-	-1298	-0-	156 144	1 9	3424	3	Y	131	123	1			23
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					23

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	2550	X	796	-0-	-1754	-0-	12 97	1 9	687	3	Y	88	85	1			11
05	2604	X	799	-0-	-1805	-0-	42 78	1 9	679	3	Y	71	71	1			11
06	2520	X	839	-0-	-1681	-0-	38 94	1 9	707	3	Y	85	83	1			13
07	2232	X	1573	-0-	-659	-0-	58 101	1 9	1414	3	Y	92	90	1			15
08	1581	X	1166	-0-	-415	-0-	47 96	1 9	1023	3	Y	87	82	1			20
09	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					20

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	9090	X	7401	-0-	-1689	-0-	86 3	1 9	7312	3	Y	3					38
05	9114	X	7721	-0-	-1393	-0-	297 6	1 9	7418	3	Y	5	19	1			24
06	9150	X	9113	-0-	-37	-0-	163 6	1 9	8944	3	Y	5					29
07	9455	X	7631	-0-	-1824	-0-	189 4	1 9	7438	3	Y	4					33
08	8587	X	8573	-0-	-14	-0-	151 9	1 9	8413	3	Y	8					41
09	9120	X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					Y	NO RPT					41

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	6510	X	4296	-0-	-2214	-0-	49 70	1 9	4177	3	Y	64	87	1			27
05	6541	X	3385	-0-	-3156	-0-	128 59	1 9	3198	3	Y	54	41	1			40
06	6330	X	2464	-0-	-3866	-0-	43 44	1 9	2377	3	Y	40	33	1			47
07	5487	X	4016	-0-	-1471	-0-	99 20	1 9	3897	3	Y	18	37	1			28
08	5456	X	3204	-0-	-2252	-0-	56 17	1 9	3131	3	Y	15	27	1			16
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 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	10080	X	9575	-0-	-505	-0-	159	1	8727	3	Y	626	612	1			55
							689	9									
05	10416	X	9513	-0-	-903	-0-	520	1	8443	3	Y	500	502	1			53
							550	9									
06	10290	X	9014	-0-	-1276	-0-	426	1	8004	3	Y	531	521	1			63
							584	9									
07	10633	X	8713	-0-	-1920	-0-	319	1	7837	3	Y	506	505	1			64
							557	9									
08	10261	X	8283	-0-	-1978	-0-	346	1	7582	3	Y	323	322	1			65
							355	9									
09	9570	X	NO RPT	-0-	-9570	-0-					Y	NO RPT					65

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	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3008	3	30	9	Y	27	57	1			35
05	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	41	1	3096	3	Y	48					83
							53	9									
06	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3088	3	66	9	Y	60	89	1			54
07	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	2993	3	146	9	Y	133	142	1			45
08	3193	X	2989	-0-	-204	-0-	2881	3	108	9	Y	98	108	1			35
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					35

GATES 07-DR WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9030	X	8707	-0-	-323	-0-	150	1	8184	3	Y	339	333	1			28
							373	9									
05	9331	X	8861	-0-	-470	-0-	489	1	7953	3	Y	381	372	1			37
							419	9									
06	9210	X	8555	-0-	-655	-0-	409	1	7693	3	Y	412	403	1			46
							453	9									
07	9517	X	8334	-0-	-1183	-0-	311	1	7643	3	Y	345	349	1			42
							380	9									
08	9083	X	8448	-0-	-635	-0-	356	1	7820	3	Y	247	242	1			47
							272	9									
09	8700	X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					Y	NO RPT					47

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	3053	-0-	-247	-0-	34	1	2901	3	Y	107	106	1			27
							118	9									
05	3348	X	2917	-0-	-431	-0-	111	1	2773	3	Y	30	31	1			26
							33	9									
06	3330	X	2633	-0-	-697	-0-	45	1	2491	3	Y	88	50	1			64
							97	9									
07	3441	X	2964	-0-	-477	-0-	73	1	2867	3	Y	22	53	1			33
							24	9									
08	3441	X	2625	-0-	-816	-0-	46	1	2560	3	Y	17	36	1			14
							19	9									
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 78H RRCID -> 269908 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2710	-0-	-590	-0-	48 112	1 9	2550	3	Y	102	101	1			16
05	3193	X	2829	-0-	-364	-0-	157 118	1 9	2554	3	Y	107	104	1			19
06	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	155 123	1 9	2907	3	Y	112	111	1			20
07	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	133 128	1 9	3269	3	Y	116	116	1			20
08	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	143 75	1 9	3130	3	Y	68	69	1			19
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					19

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	4050	X	2091	-0-	-1959	-0-	35 81	1 9	1975	3	Y	74	74	1			7
05	3224	X	2185	-0-	-1039	-0-	122 81	1 9	1982	3	Y	74	72	1			9
06	3060	X	2087	-0-	-973	-0-	102 74	1 9	1911	3	Y	67	66	1			10
07	3131	X	2099	-0-	-1032	-0-	79 89	1 9	1931	3	Y	81	79	1			12
08	2573	X	2006	-0-	-567	-0-	84 70	1 9	1852	3	Y	64	62	1			14
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					14

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	3390	X	3354	-0-	-36	-0-	39 1	1 9	3314	3	Y	1	15	1			2
05	3503	X	2632	-0-	-871	-0-	101 7	1 9	2524	3	Y	6	5	1			3
06	2910	X	2543	-0-	-367	-0-	45 23	1 9	2475	3	Y	21	11	1			13
07	2945	X	2586	-0-	-359	-0-	64 4	1 9	2518	3	Y	4	11	1			6
08	3472	X	2352	-0-	-1120	-0-	41 8	1 9	2303	3	Y	7	10	1			3
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					3

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	4410	X	3678	-0-	-732	-0-	64 143	1 9	3471	3	Y	130	129	1			14
05	4185	X	3629	-0-	-556	-0-	202 149	1 9	3278	3	Y	135	133	1			16
06	4050	X	3450	-0-	-600	-0-	168 128	1 9	3154	3	Y	116	115	1			17
07	4092	X	3600	-0-	-492	-0-	136 135	1 9	3329	3	Y	123	122	1			18
08	3968	X	3586	-0-	-382	-0-	151 133	1 9	3302	3	Y	121	114	1			25
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 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	3750	X	3067	-0-	-683	-0-	53 76	1 9	2938	3	Y	69	70	1			43
05	3658	X	3124	-0-	-534	-0-	177 74	1 9	2873	3	Y	67	66	1			44
06	3480	X	3021	-0-	-459	-0-	149 68	1 9	2804	3	Y	62	62	1			44
07	3503	X	2967	-0-	-536	-0-	113 72	1 9	2782	3	Y	65	64	1			45
08	3286	X	2860	-0-	-426	-0-	121 79	1 9	2660	3	Y	72	67	1			50
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					50

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	4230	X	3296	-0-	-934	-0-	57 168	1 9	3071	3	Y	153	152	1			19
05	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	211 165	1 9	3435	3	Y	150	149	1			20
06	3570	X	3553	-0-	-17	-0-	172 142	1 9	3239	3	Y	129	129	1			20
07	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	138 186	1 9	3381	3	Y	169	163	1			26
08	3813	X	3640	-0-	-173	-0-	152 150	1 9	3338	3	Y	136	131	1			31
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					31

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	14220	X	12529	-0-	-1691	-0-	215 531	1 9	11783	3	Y	483	478	1			42
05	14694	X	12438	-0-	-2256	-0-	691 519	1 9	11228	3	Y	472	466	1			48
06	12870	X	11658	-0-	-1212	-0-	566 439	1 9	10653	3	Y	399	400	1			47
07	13299	X	11815	-0-	-1484	-0-	444 458	1 9	10913	3	Y	416	412	1			51
08	13299	X	11421	-0-	-1878	-0-	479 425	1 9	10517	3	Y	386	366	1			71
09	12540	X	NO RPT	-0-	-12540	-0-					Y	NO RPT					71

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	9240	X	8362	-0-	-878	-0-	97 9	1 9	8256	3	Y	8	12	1			5
05	9548	X	8759	-0-	-789	-0-	336 24	1 9	8399	3	Y	22	14	1			13
06	9240	X	8192	-0-	-1048	-0-	146 31	1 9	8015	3	Y	28	15	1			26
07	9269	X	8674	-0-	-595	-0-	215 23	1 9	8436	3	Y	21	22	1			25
08	9052	X	7804	-0-	-1248	-0-	137 21	1 9	7646	3	Y	19	19	1			25
09	8490	X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON 360 G.U. WELL #: 6H RRCID -> 269925 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10177 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8100	X	7483	-0-	-617	-0-	86 68	1 9	7329	3	Y	62	85	1			34
05	8029	X	7562	-0-	-467	-0-	288 79	1 9	7195	3	Y	72	52	1			54
06	8250	X	7115	-0-	-1135	-0-	127 36	1 9	6952	3	Y	33	31	1			56
07	8525	X	7663	-0-	-862	-0-	190 26	1 9	7447	3	Y	24	36	1			44
08	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	150 3	1 9	8363	3	Y	3	19	1			28
09	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT					28

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	4200	X	283	-0-	-3917	-0-	5 34	1 9	244	3	Y	31	33	1			8
05	4216	X	52	-0-	-4164	-0-	2 12	1 9	38	3	Y	11	12	1			7
06	3960	X	34	-0-	-3926	-0-	2 1	1 9	31	3	Y	1	2	1			6
07	3627	X	44	-0-	-3583	-0-	2	1	42	3	Y	-0-	1	1			5
08	2480	X	56	-0-	-2424	-0-	1 35	1 9	20	3	Y	32	27	1			10
09	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					10

GATES 07-DR WELL #: 74H RRCID -> 269987 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8838 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	X	169	-0-	-71	-0-	3 8	1 9	158	3	Y	7	7	1			-0-
05	252	X	252	-0-	-0-	-0-	14 6	1 9	232	3	Y	5	5	1			-0-
06	246	X	246	-0-	-0-	-0-	11 23	1 9	212	3	Y	21	20	1			1
07	247	X	247	-0-	-0-	-0-	9 22	1 9	216	3	Y	20	20	1			1
08	248	X	239	-0-	-9	-0-	10 19	1 9	210	3	Y	17	16	1			2
09	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					2

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	6600	X	5274	-0-	-1326	-0-	91 205	1 9	4978	3	Y	186	184	1			21
05	6820	X	5487	-0-	-1333	-0-	308 183	1 9	4996	3	Y	166	165	1			22
06	6270	X	4259	-0-	-2011	-0-	210 95	1 9	3954	3	Y	86	92	1			16
07	5859	X	2977	-0-	-2882	-0-	114 55	1 9	2808	3	Y	50	54	1			12
08	5828	X	3057	-0-	-2771	-0-	131 56	1 9	2870	3	Y	51	49	1			14
09	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-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 #: 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	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	71	1	3926	3	Y	185	179	1			17
							204	9									
05	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	229	1	3719	3	Y	121	124	1			14
							133	9									
06	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	223	1	4186	3	Y	154	149	1			19
							169	9									
07	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	188	1	4629	3	Y	148	147	1			20
							163	9									
08	4340	X	3876	-0-	-464	-0-	163	1	3579	3	Y	122	117	1			25
							134	9									
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					25

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	8130	X	8050	-0-	-80	-0-	132	1	7134	3	Y	713	688	1			61
							784	9									
05	8184	X	7894	-0-	-290	-0-	423	1	6881	3	Y	536	540	1			57
							590	9									
06	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	388	1	7290	3	Y	674	651	1			80
							741	9									
07	8029	X	7964	-0-	-65	-0-	296	1	7266	3	Y	365	393	1			52
							402	9									
08	8308	X	7878	-0-	-430	-0-	327	1	7184	3	Y	334	321	1			65
							367	9									
09	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					Y	NO RPT					65

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	5550	X	4451	-0-	-1099	-0-	76	1	4171	3	Y	185	175	1			15
							204	9									
05	5735	X	5299	-0-	-436	-0-	301	1	4886	3	Y	102	106	1			11
							112	9									
06	5100	X	4538	-0-	-562	-0-	225	1	4232	3	Y	74	76	1			9
							81	9									
07	5084	X	3718	-0-	-1366	-0-	143	1	3505	3	Y	64	65	1			8
							70	9									
08	5301	X	3839	-0-	-1462	-0-	162	1	3547	3	Y	118	106	1			20
							130	9									
09	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					20

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	8070	X	5235	-0-	-2835	-0-	88	1	4811	3	Y	305	300	1			26
							336	9									
05	7130	X	4396	-0-	-2734	-0-	240	1	3905	3	Y	228	230	1			24
							251	9									
06	7050	X	3245	-0-	-3805	-0-	154	1	2900	3	Y	174	175	1			23
							191	9									
07	7285	X	1952	-0-	-5333	-0-	71	1	1743	3	Y	125	130	1			18
							138	9									
08	7285	X	2257	-0-	-5028	-0-	91	1	2004	3	Y	147	136	1			29
							162	9									
09	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 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	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	60 282	1 9	3315	3	Y	256	245	1			24
05	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	215 185	1 9	3487	3	Y	168	171	1			21
06	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	205 193	1 9	3861	3	Y	175	172	1			24
07	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	152 227	1 9	3741	3	Y	206	201	1			29
08	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	194 268	1 9	4258	3	Y	244	226	1			47
09	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					47

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	13020	X	12348	-0-	-672	-0-	143 37	1 9	12168	3	Y	34	34	1			11
05	13330	X	12693	-0-	-637	-0-	488 4	1 9	12201	3	Y	4	9	1			6
06	12840	X	11490	-0-	-1350	-0-	206 14	1 9	11270	3	Y	13	8	1			11
07	12896	X	12743	-0-	-153	-0-	316 14	1 9	12413	3	Y	13	13	1			11
08	12896	X	12360	-0-	-536	-0-	218 23	1 9	12119	3	Y	21	15	1			17
09	12360	X	NO RPT	-0-	-12360	-0-					Y	NO RPT					17

GATES 07-DR WELL #: 27H RRCID -> 270842 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8654 - 14819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6690	X	6492	-0-	-198	-0-	113 297	1 9	6082	3	Y	270	267	1			23
05	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	369 330	1 9	5998	3	Y	300	293	1			30
06	7440	X	6544	-0-	-896	-0-	310 408	1 9	5826	3	Y	371	358	1			43
07	7688	X	6477	-0-	-1211	-0-	239 366	1 9	5872	3	Y	333	334	1			42
08	6820	X	6214	-0-	-606	-0-	262 207	1 9	5745	3	Y	188	192	1			38
09	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					Y	NO RPT					38

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	7380	X	6499	-0-	-881	-0-	75 83	1 9	6341	3	N	75	78	1			27
05	7626	X	6219	-0-	-1407	-0-	236 89	1 9	5894	3	N	81					108
06	7380	X	5070	-0-	-2310	-0-	90 59	1 9	4921	3	N	54	104	1			58
07	7409	X	6842	-0-	-567	-0-	168 79	1 9	6595	3	N	72					130
08	7409	X	5902	-0-	-1507	-0-	103 61	1 9	5738	3	N	55					185
09	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					185

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR 1451 WELL #: 1H RRCID -> 270931 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9900 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	85	1	7217	3	Y	81	83	1			53
							89	9									
05	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	296	1	7397	3	Y	78	77	1			54
							86	9									
06	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	148	1	8096	3	Y	38	69	1			23
							42	9									
07	8308	X	7165	-0-	-1143	-0-	178	1	6987	3	Y	-0-	11	1			12
08	8308	X	6674	-0-	-1634	-0-	118	1	6548	3	Y	7	16	1			3
							8	9									
09	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					Y	NO RPT					3

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	4650	X	3973	-0-	-677	-0-	74	1	3779	3	Y	109	107	1			15
							120	9									
05	4805	X	3438	-0-	-1367	-0-	192	1	3078	3	Y	153	150	1			18
							168	9									
06	4950	X	3123	-0-	-1827	-0-	151	1	2825	3	Y	134	129	1			23
							147	9									
07	5115	X	3041	-0-	-2074	-0-	114	1	2770	3	Y	143	144	1			22
							157	9									
08	5115	X	3055	-0-	-2060	-0-	127	1	2775	3	Y	139	130	1			31
							153	9									
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					31

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	9300	X	8319	-0-	-981	-0-	141	1	7676	3	Y	456	450	1			41
							502	9									
05	9610	X	8141	-0-	-1469	-0-	445	1	7223	3	Y	430	426	1			45
							473	9									
06	9000	X	5913	-0-	-3087	-0-	284	1	5341	3	Y	262	273	1			34
							288	9									
07	9207	X	8056	-0-	-1151	-0-	297	1	7288	3	Y	428	410	1			52
							471	9									
08	8835	X	7639	-0-	-1196	-0-	315	1	6915	3	Y	372	354	1			70
							409	9									
09	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					Y	NO RPT					70

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	9090	X	8302	-0-	-788	-0-	136	1	7487	3	Y	617	607	1			56
							679	9									
05	9238	X	8754	-0-	-484	-0-	472	1	7664	3	Y	562	557	1			61
							618	9									
06	9240	X	8273	-0-	-967	-0-	389	1	7317	3	Y	515	512	1			64
							567	9									
07	9548	X	8453	-0-	-1095	-0-	307	1	7556	3	Y	536	531	1			69
							590	9									
08	9207	X	8406	-0-	-801	-0-	341	1	7474	3	Y	537	506	1			100
							591	9									
09	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					Y	NO RPT					100

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 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	8100	X	6318	-0-	-1782	-0-	105	1	5766	3	Y	406	405	1			39
							447	9									
05	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	348	1	5649	3	Y	395	391	1			43
							435	9									
06	6450	X	6229	-0-	-221	-0-	296	1	5559	3	Y	340	339	1			44
							374	9									
07	6665	X	6447	-0-	-218	-0-	236	1	5812	3	Y	363	359	1			48
							399	9									
08	6541	X	6353	-0-	-188	-0-	260	1	5708	3	Y	350	330	1			68
							385	9									
09	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					Y	NO RPT					68

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	2250	N	1455	-0-	-795	-0-	24	1	1301	3	Y	118	115	1			17
							130	9									
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	131	1	2131	3	Y	70	72	1			15
							77	9									
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	95	1	1795	3	Y	57	58	1			14
							63	9									
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	71	1	1757	3	Y	42	43	1			13
							46	9									
08	2325	N	1681	-0-	-644	-0-	71	1	1559	3	Y	46	44	1			15
							51	9									
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					15

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	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					4
05	3410	X	977	-0-	-2433	-0-	51	1	836	3	Y	82	74	1			12
							90	9									
06	3300	X	3194	-0-	-106	-0-	152	1	2856	3	Y	169	158	1			23
							186	9									
07	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	106	1	2594	3	Y	169	166	1			26
							186	9									
08	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	116	1	2550	3	Y	113	113	1			26
							124	9									
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					26

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	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	12	11	1			1
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	93	X	51	-0-	-42	-0-	1	1	24	3	Y	24	22	1			2
							26	9									
08	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-	2	1			-0-
09	0	X	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 #: 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	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					Y	-0-					-0-
05	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	39	35	1			4
06	7200	X	2186	-0-	-5014	-0-	101	1	1897	3	Y	171	156	1			19
							188	9									
07	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	118	1	2902	3	Y	206	199	1			26
							227	9									
08	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	144	1	3164	3	Y	142	140	1			28
							156	9									
09	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					28

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	9900	X	11	-0-	-9889	-0-	2	3	9	9	Y	8	7	1			1
05	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
09	11	X	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	692	X	692	-0-	-0-	-0-	25	1	604	3	Y	57	51	1			6
							63	9									
08	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	88	1	1925	3	Y	140	123	1			23
							154	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

MEADOR 1451 WELL #: 3H RRCID -> 271560 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9921 - 15123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20790	X	18784	-0-	-2006	-0-	218	1	18502	3	Y	58	53	1			33
							64	9									
05	21483	X	19008	-0-	-2475	-0-	728	1	18193	3	Y	79	66	1			46
							87	9									
06	19650	X	18215	-0-	-1435	-0-	326	1	17846	3	Y	39	63	1			22
							43	9									
07	20274	X	18399	-0-	-1875	-0-	457	1	17941	3	Y	1	10	1			13
							1	9									
08	19809	X	18274	-0-	-1535	-0-	322	1	17945	3	Y	6	15	1			4
							7	9									
09	18780	X	NO RPT	-0-	-18780	-0-					Y	NO RPT					4

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	4770	X	4325	-0-	-445	-0-	50	1	4260	3	Y	14	23	1			6
							15	9									
05	4743	X	4530	-0-	-213	-0-	171	1	4281	3	Y	71	40	1			37
							78	9									
06	4560	X	4219	-0-	-341	-0-	75	1	4108	3	Y	33	30	1			40
							36	9									
07	4681	X	4422	-0-	-259	-0-	109	1	4298	3	Y	14	32	1			22
							15	9									
08	4681	X	4382	-0-	-299	-0-	74	1	4137	3	Y	155	119	1			58
							171	9									
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COTULLA WELL #: 13H RRCID -> 271894 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8532 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5880	X	4156	-0-	-1724	-0-	78	1	3967	3	Y	101	104	1			13
							111	9									
05	5673	X	4598	-0-	-1075	-0-	267	1	4291	3	Y	36	43	1			6
							40	9									
06	5340	X	1403	-0-	-3937	-0-	68	1	1270	3	Y	59	54	1			11
							65	9									
07	5425	X	4271	-0-	-1154	-0-	162	1	3959	3	Y	136	127	1			20
							150	9									
08	5270	X	3799	-0-	-1471	-0-	163	1	3566	3	Y	64	67	1			17
							70	9									
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					17

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	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	57	1	2902	3	Y	47	49	1			7
							52	9									
05	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	169	1	2713	3	Y	106	100	1			13
							117	9									
06	2940	X	1955	-0-	-985	-0-	97	1	1825	3	Y	30	36	1			7
							33	9									
07	3038	X	2361	-0-	-677	-0-	92	1	2252	3	Y	15	18	1			4
							17	9									
08	3100	X	2360	-0-	-740	-0-	101	1	2207	3	Y	47	41	1			10
							52	9									
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					10

GATES 07-DR WELL #: 29H RRCID -> 271906 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8637 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-					7
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					7
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					7
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					7
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

GATES 07-DR WELL #: 61H RRCID -> 271960 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8623 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4950	X	4442	-0-	-508	-0-	78	1	4250	3	Y	104	98	1			16
							114	9									
05	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	319	1	5185	3	Y	348	323	1			41
							383	9									
06	4770	X	4682	-0-	-88	-0-	223	1	4185	3	Y	249	252	1			38
							274	9									
07	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	165	1	4061	3	Y	134	146	1			26
							147	9									
08	5890	X	3827	-0-	-2063	-0-	162	1	3545	3	Y	109	106	1			29
							120	9									
09	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 60H RRCID -> 271961 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8824 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5940	X	4785	-0-	-1155	-0-	84 96	1 9	4605	3	Y	87	90	1			14
05	6138	X	4459	-0-	-1679	-0-	248 182	1 9	4029	3	Y	165	157	1			22
06	6780	X	4607	-0-	-2173	-0-	225 151	1 9	4231	3	Y	137	138	1			21
07	7006	X	6707	-0-	-299	-0-	254 198	1 9	6255	3	Y	180	174	1			27
08	7006	X	6624	-0-	-382	-0-	281 184	1 9	6159	3	Y	167	158	1			36
09	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					36

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	10620	X	9367	-0-	-1253	-0-	159 482	1 9	8726	3	Y	438	432	1			38
05	10509	X	9497	-0-	-1012	-0-	520 529	1 9	8448	3	Y	481	471	1			48
06	10110	X	9242	-0-	-868	-0-	439 537	1 9	8266	3	Y	488	479	1			57
07	10447	X	9493	-0-	-954	-0-	350 532	1 9	8611	3	Y	484	481	1			60
08	9889	X	9653	-0-	-236	-0-	393 635	1 9	8625	3	Y	577	533	1			104
09	9360	X	NO RPT	-0-	-9360	-0-					Y	NO RPT					104

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	8610	X	7938	-0-	-672	-0-	134 488	1 9	7316	3	Y	444	436	1			43
05	8618	X	7745	-0-	-873	-0-	422 460	1 9	6863	3	Y	418	414	1			47
06	8280	X	7256	-0-	-1024	-0-	345 424	1 9	6487	3	Y	385	382	1			50
07	8556	X	7265	-0-	-1291	-0-	268 415	1 9	6582	3	Y	377	376	1			51
08	8463	X	7134	-0-	-1329	-0-	296 336	1 9	6502	3	Y	305	294	1			62
09	7950	X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					Y	NO RPT					62

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	5880	X	5317	-0-	-563	-0-	93 197	1 9	5027	3	Y	179	178	1			16
05	5983	X	4070	-0-	-1913	-0-	227 156	1 9	3687	3	Y	142	143	1			15
06	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	365 146	1 9	6860	3	Y	133	132	1			16
07	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	362 202	1 9	8905	3	Y	184	178	1			22
08	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	301 180	1 9	6610	3	Y	164	156	1			30
09	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 67H RRCID -> 271993 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 9003 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5490	X	5231	-0-	-259	-0-	91	1	4927	3	Y	194	191	1			17
							213	9									
05	5673	X	5215	-0-	-458	-0-	291	1	4735	3	Y	172	171	1			18
							189	9									
06	5280	X	4593	-0-	-687	-0-	223	1	4203	3	Y	152	152	1			18
							167	9									
07	5456	X	4530	-0-	-926	-0-	171	1	4195	3	Y	149	149	1			18
							164	9									
08	5456	X	4570	-0-	-886	-0-	192	1	4213	3	Y	150	141	1			27
							165	9									
09	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					27

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	6150	X	5342	-0-	-808	-0-	92	1	5044	3	Y	187	183	1			18
							206	9									
05	6138	X	2119	-0-	-4019	-0-	117	1	1906	3	Y	87	93	1			12
							96	9									
06	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	4	13	1			3
07	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
08	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-					-0-
09	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	12480	X	11443	-0-	-1037	-0-	133	1	11269	3	Y	37	72	1			88
							41	9									
05	12152	X	11651	-0-	-501	-0-	448	1	11200	3	Y	3					91
							3	9									
06	11760	X	10816	-0-	-944	-0-	193	1	10592	3	Y	28	78	1			41
							31	9									
07	12152	X	11665	-0-	-487	-0-	289	1	11353	3	Y	21	36	1			26
							23	9									
08	12028	X	11490	-0-	-538	-0-	202	1	11263	3	Y	23					49
							25	9									
09	11430	X	NO RPT	-0-	-11430	-0-					Y	NO RPT					49

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	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	720	X	720	-0-	-0-	-0-	31	1	685	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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	6300	X	4771	-0-	-1529	-0-	88	1	4528	3	Y	141	139	1			23
							155	9									
05	6138	X	4316	-0-	-1822	-0-	240	1	3861	3	Y	195	191	1			27
							215	9									
06	5820	X	4092	-0-	-1728	-0-	197	1	3690	3	Y	186	177	1			36
							205	9									
07	6014	X	4258	-0-	-1756	-0-	161	1	3918	3	Y	163	169	1			30
							179	9									
08	5828	X	4067	-0-	-1761	-0-	168	1	3688	3	Y	192	177	1			45
							211	9									
09	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					45

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	5520	X	3901	-0-	-1619	-0-	72	1	3705	3	Y	113	110	1			13
							124	9									
05	5239	X	4082	-0-	-1157	-0-	230	1	3688	3	Y	149	146	1			16
							164	9									
06	5070	X	3723	-0-	-1347	-0-	181	1	3387	3	Y	141	135	1			22
							155	9									
07	5115	X	3882	-0-	-1233	-0-	147	1	3581	3	Y	140	143	1			19
							154	9									
08	4836	X	3770	-0-	-1066	-0-	157	1	3450	3	Y	148	137	1			30
							163	9									
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					30

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	4650	X	3239	-0-	-1411	-0-	60	1	3057	3	Y	111	107	1			12
							122	9									
05	4185	X	3612	-0-	-573	-0-	203	1	3257	3	Y	138	136	1			14
							152	9									
06	3840	X	3347	-0-	-493	-0-	161	1	3012	3	Y	158	148	1			24
							174	9									
07	3968	X	3528	-0-	-440	-0-	132	1	3214	3	Y	165	166	1			23
							182	9									
08	3968	X	3693	-0-	-275	-0-	152	1	3340	3	Y	183	168	1			38
							201	9									
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					38

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	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	113	1	6183	3	Y	241	239	1			19
							265	9									
05	6386	X	4637	-0-	-1749	-0-	257	1	4182	3	Y	180	182	1			17
							198	9									
06	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	391	1	7345	3	Y	288	274	1			31
							317	9									
07	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	290	1	7134	3	Y	225	228	1			28
							248	9									
08	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	301	1	6607	3	Y	215	204	1			39
							237	9									
09	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					Y	NO RPT					39

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	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	64	1	3465	3	Y	137	136	1			10
							151	9									
05	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	279	1	4541	3	Y	158	153	1			15
							174	9									
06	3810	X	3789	-0-	-21	-0-	182	1	3428	3	Y	163	160	1			18
							179	9									
07	3937	X	3128	-0-	-809	-0-	114	1	2804	3	Y	191	187	1			22
							210	9									
08	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	248	1	5441	3	Y	177	167	1			32
							195	9									
09	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 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	5580	X	3599	-0-	-1981	-0-	62	1	3347	3	Y	173	169	1			13
							190	9									
05	4712	X	2330	-0-	-2382	-0-	129	1	2093	3	Y	98	103	1			8
							108	9									
06	5310	X	2428	-0-	-2882	-0-	119	1	2241	3	Y	62	65	1			5
							68	9									
07	5487	X	2863	-0-	-2624	-0-	107	1	2640	3	Y	105	100	1			10
							116	9									
08	3999	X	3103	-0-	-896	-0-	131	1	2869	3	Y	94	89	1			15
							103	9									
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					15

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	3960	X	3196	-0-	-764	-0-	59	1	3030	3	Y	97	95	1			14
							107	9									
05	4092	X	3159	-0-	-933	-0-	178	1	2859	3	Y	111	110	1			15
							122	9									
06	3990	X	2929	-0-	-1061	-0-	143	1	2680	3	Y	96	93	1			18
							106	9									
07	4123	X	2711	-0-	-1412	-0-	102	1	2484	3	Y	114	113	1			19
							125	9									
08	4123	X	2549	-0-	-1574	-0-	107	1	2347	3	Y	86	84	1			21
							95	9									
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					21

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	7470	X	6287	-0-	-1183	-0-	114	1	5883	3	Y	264	248	1			29
							290	9									
05	7347	X	6150	-0-	-1197	-0-	335	1	5379	3	Y	396	383	1			42
							436	9									
06	7110	X	5367	-0-	-1743	-0-	258	1	4842	3	Y	243	245	1			40
							267	9									
07	6758	X	5888	-0-	-870	-0-	220	1	5358	3	Y	282	283	1			39
							310	9									
08	6758	X	5871	-0-	-887	-0-	243	1	5329	3	Y	272	255	1			56
							299	9									
09	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					56

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	5160	X	4449	-0-	-711	-0-	72	1	3970	3	Y	370	360	1			30
							407	9									
05	5332	X	5330	-0-	-2	-0-	288	1	4673	3	Y	335	331	1			34
							369	9									
06	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	246	1	4623	3	Y	324	321	1			37
							356	9									
07	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	196	1	4824	3	Y	323	322	1			38
							355	9									
08	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	217	1	4757	3	Y	336	316	1			58
							370	9									
09	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					58

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	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	65 112	1 9	3304	3	Y	102	100	1			12
05	3379	X	3378	-0-	-1	-0-	192 95	1 9	3091	3	Y	86	87	1			11
06	3600	X	2972	-0-	-628	-0-	142 161	1 9	2669	3	Y	146	133	1			24
07	3720	X	3017	-0-	-703	-0-	114 132	1 9	2771	3	Y	120	125	1			19
08	3720	X	2775	-0-	-945	-0-	115 130	1 9	2530	3	Y	118	111	1			26
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					26

GATES 07-DR WELL #: 55H RRCID -> 272766 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8460 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9810	X	8171	-0-	-1639	-0-	140 386	1 9	7645	3	Y	351	347	1			35
05	9393	X	9369	-0-	-24	-0-	521 381	1 9	8467	3	Y	346	341	1			40
06	8610	X	6823	-0-	-1787	-0-	328 320	1 9	6175	3	Y	291	290	1			41
07	8897	X	6287	-0-	-2610	-0-	233 320	1 9	5734	3	Y	291	289	1			43
08	9362	X	6227	-0-	-3135	-0-	259 293	1 9	5675	3	Y	266	253	1			56
09	9060	X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					Y	NO RPT					56

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	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	83 85	1 9	4248	3	Y	77	75	1			12
05	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	242 86	1 9	3896	3	Y	78	79	1			11
06	4560	X	3632	-0-	-928	-0-	180 88	1 9	3364	3	Y	80	76	1			15
07	4712	X	3942	-0-	-770	-0-	152 92	1 9	3698	3	Y	84	86	1			13
08	4712	X	3891	-0-	-821	-0-	166 94	1 9	3631	3	Y	85	79	1			19
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					19

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 272773 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9716 PERF.10457 - 15198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14910	X	13183	-0-	-1727	-0-	153 15	1 9	13015	3	Y	14	64	1			19
05	15407	X	12865	-0-	-2542	-0-	492 66	1 9	12307	3	Y	60	41	1			38
06	14370	X	11716	-0-	-2654	-0-	210 22	1 9	11484	3	Y	20	25	1			33
07	14539	X	13737	-0-	-802	-0-	341 3	1 9	13393	3	Y	3	22	1			14
08	14353	X	13680	-0-	-673	-0-	241 9	1 9	13430	3	Y	8	14	1			8
09	13170	X	NO RPT	-0-	-13170	-0-					Y	NO RPT					8

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	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	126 36	1 9	10690	3	Y	33	52	1			13
05	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	425 18	1 9	10619	3	Y	16	16	1			13
06	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	187 24	1 9	10236	3	Y	22	16	1			19
07	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	271 3	1 9	10633	3	Y	3	14	1			8
08	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	190 65	1 9	10559	3	Y	59	45	1			22
09	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					Y	NO RPT					22

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	8820	X	6736	-0-	-2084	-0-	115 334	1 9	6287	3	Y	304	300	1			29
05	7564	X	6958	-0-	-606	-0-	383 360	1 9	6215	3	Y	327	320	1			36
06	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	339 295	1 9	6384	3	Y	268	269	1			35
07	7223	X	6850	-0-	-373	-0-	255 323	1 9	6272	3	Y	294	290	1			39
08	7006	X	6737	-0-	-269	-0-	281 295	1 9	6161	3	Y	268	255	1			52
09	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					Y	NO RPT					52

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	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	48 26	1 9	2458	3	Y	24	25	1			5
05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	144 33	1 9	2309	3	Y	30	30	1			5
06	3000	N	3084	-0-	84	84	154 47	1 9	2883	3	Y	43	40	1			8
07	3100	N	3568	-0-	468	552	139 48	1 9	3381	3	Y	44	45	1			7
08	2480	N	932	-0-	-1548	-0-	40 8	1 9	884	3	Y	7	9	1			5
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					5

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	13290	X	11448	-0-	-1842	-0-	129 362	1 9	10957	3	Y	329	340	1			64
05	13578	X	11295	-0-	-2283	-0-	426 224	1 9	10645	3	Y	204	120	1			148
06	13140	X	10609	-0-	-2531	-0-	185 277	1 9	10147	3	Y	252	289	1			111
07	13485	X	13282	-0-	-203	-0-	322 338	1 9	12622	3	Y	307	333	1			85
08	13485	X	12551	-0-	-934	-0-	218 188	1 9	12145	3	Y	171	196	1			60
09	11460	X	NO RPT	-0-	-11460	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 15H RRCID -> 272975 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10198 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10710	X	10319	-0-	-391	-0-	120	1	10173	3	Y	24	74	1			20
							26	9									
05	10943	X	10824	-0-	-119	-0-	411	1	10273	3	Y	127	63	1			84
							140	9									
06	10650	X	9558	-0-	-1092	-0-	171	1	9373	3	Y	13	66	1			31
							14	9									
07	11005	X	10498	-0-	-507	-0-	260	1	10223	3	Y	14	32	1			13
							15	9									
08	11005	X	10199	-0-	-806	-0-	178	1	9894	3	Y	115	93	1			35
							127	9									
09	10470	X	NO RPT	-0-	-10470	-0-					Y	NO RPT					35

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	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	81	1	4420	3	Y	179	177	1			30
							197	9									
05	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	266	1	4325	3	Y	177	175	1			32
							195	9									
06	4710	X	4110	-0-	-600	-0-	198	1	3732	3	Y	164	162	1			34
							180	9									
07	4867	X	3226	-0-	-1641	-0-	120	1	2952	3	Y	140	142	1			32
							154	9									
08	4867	X	3083	-0-	-1784	-0-	129	1	2834	3	Y	109	106	1			35
							120	9									
09	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					35

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	450	N	448	-0-	-2	-0-	7	1	386	3	Y	50	51	1			12
							55	9									
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	25	1	409	3	Y	11	14	1			9
							12	9									
06	810	N	454	-0-	-356	-0-	20	1	376	3	Y	53	49	1			13
							58	9									
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	19	1	468	3	Y	68	65	1			16
							75	9									
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	18	1	404	3	Y	56	54	1			18
							62	9									
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					18

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	3930	X	889	-0-	-3041	-0-	15	1	802	3	Y	65	66	1			8
							72	9									
05	3751	X	3075	-0-	-676	-0-	172	1	2771	3	Y	120	115	1			13
							132	9									
06	3630	X	2290	-0-	-1340	-0-	111	1	2082	3	Y	88	86	1			15
							97	9									
07	2790	X	2027	-0-	-763	-0-	74	1	1815	3	Y	125	122	1			18
							138	9									
08	3069	X	1081	-0-	-1988	-0-	43	1	937	3	Y	92	89	1			21
							101	9									
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 61H RRCID -> 273137 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8649 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	X	2651	-0-	-49	-0-	48	1	2461	3	Y	129	121	1			15
							142	9									
05	2728	X	2696	-0-	-32	-0-	151	1	2431	3	Y	104	107	1			12
							114	9									
06	2610	X	2463	-0-	-147	-0-	119	1	2238	3	Y	96	92	1			16
							106	9									
07	2697	X	2584	-0-	-113	-0-	98	1	2380	3	Y	96	98	1			14
							106	9									
08	2728	X	2506	-0-	-222	-0-	105	1	2310	3	Y	83	79	1			18
							91	9									
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					18

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	6960	X	5990	-0-	-970	-0-	111	1	5705	3	Y	158	155	1			17
							174	9									
05	6882	X	6086	-0-	-796	-0-	347	1	5566	3	Y	157	158	1			16
							173	9									
06	6510	X	5588	-0-	-922	-0-	275	1	5152	3	Y	146	140	1			22
							161	9									
07	6603	X	5559	-0-	-1044	-0-	213	1	5201	3	Y	132	136	1			18
							145	9									
08	6200	X	5392	-0-	-808	-0-	228	1	5011	3	Y	139	129	1			28
							153	9									
09	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					28

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	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	52	1	2630	3	Y	54	63	1			8
							59	9									
05	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	147	1	2359	3	Y	46	47	1			7
							51	9									
06	2970	X	2049	-0-	-921	-0-	102	1	1903	3	Y	40	38	1			9
							44	9									
07	3069	X	1983	-0-	-1086	-0-	77	1	1867	3	Y	35	37	1			7
							39	9									
08	3069	X	1688	-0-	-1381	-0-	71	1	1561	3	Y	51	45	1			13
							56	9									
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					13

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	5040	X	4444	-0-	-596	-0-	83	1	4244	3	Y	106	103	1			12
							117	9									
05	5177	X	4227	-0-	-950	-0-	239	1	3847	3	Y	128	125	1			15
							141	9									
06	5070	X	3285	-0-	-1785	-0-	160	1	3001	3	Y	113	109	1			19
							124	9									
07	5239	X	2601	-0-	-2638	-0-	97	1	2362	3	Y	129	129	1			19
							142	9									
08	5053	X	2699	-0-	-2354	-0-	111	1	2431	3	Y	143	131	1			31
							157	9									
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 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	3120	X	2962	-0-	-158	-0-	51 200	1 9	2711	3	Y	182	182	1			41
05	3224	X	3208	-0-	-16	-0-	169 294	1 9	2745	3	Y	267	257	1			51
06	3210	X	2486	-0-	-724	-0-	113 243	1 9	2130	3	Y	221	221	1			51
07	3317	X	2331	-0-	-986	-0-	85 158	1 9	2088	3	Y	144	151	1			44
08	3317	X	2656	-0-	-661	-0-	109 162	1 9	2385	3	Y	147	140	1			51
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					51

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	66990	X	59017	-0-	-7973	-0-	687 3	1 9	58327	3	Y	3					37
05	67146	X	59097	-0-	-8049	-0-	2273 6	1 9	56818	3	Y	5	19	1			23
06	62310	X	56607	-0-	-5703	-0-	1015 7	1 9	55585	3	Y	6					29
07	64139	X	56403	-0-	-7736	-0-	1401 4	1 9	54998	3	Y	4					33
08	62155	X	56560	-0-	-5595	-0-	997 9	1 9	55554	3	Y	8					41
09	59010	X	NO RPT	-0-	-59010	-0-					Y	NO RPT					41

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	52500	X	45807	-0-	-6693	-0-	533 3	1 9	45271	3	Y	3					28
05	52235	X	46017	-0-	-6218	-0-	1770 7	1 9	44240	3	Y	6	19	1			15
06	48360	X	44443	-0-	-3917	-0-	797 6	1 9	43640	3	Y	5					20
07	49662	X	44159	-0-	-5503	-0-	1097 4	1 9	43058	3	Y	4					24
08	48391	X	43318	-0-	-5073	-0-	764 8	1 9	42546	3	Y	7					31
09	45810	X	NO RPT	-0-	-45810	-0-					Y	NO RPT					31

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	5010	X	4493	-0-	-517	-0-	78 135	1 9	4280	3	Y	123	119	1			10
05	5177	X	5079	-0-	-98	-0-	288 107	1 9	4684	3	Y	97	97	1			10
06	4830	X	4730	-0-	-100	-0-	234 92	1 9	4404	3	Y	84	84	1			10
07	4836	X	4683	-0-	-153	-0-	180 77	1 9	4426	3	Y	70	72	1			8
08	5084	X	4644	-0-	-440	-0-	198 96	1 9	4350	3	Y	87	80	1			15
09	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-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 #: 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	11130	X	10492	-0-	-638	-0-	173 800	1 9	9519	3	Y	727	698	1			66
05	11501	X	11018	-0-	-483	-0-	590 849	1 9	9579	3	Y	772	754	1			84
06	11130	X	11116	-0-	-14	-0-	525 714	1 9	9877	3	Y	649	650	1			83
07	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	448 492	1 9	11012	3	Y	447	466	1			64
08	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	477 479	1 9	10472	3	Y	435	413	1			86
09	11130	X	NO RPT	-0-	-11130	-0-					Y	NO RPT					86

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	32340	X	28247	-0-	-4093	-0-	328 65	1 9	27854	3	Y	59	55	1			30
05	32116	X	28484	-0-	-3632	-0-	1092 87	1 9	27305	3	Y	79	67	1			42
06	29670	X	27403	-0-	-2267	-0-	491 43	1 9	26869	3	Y	39	64	1			17
07	30380	X	27587	-0-	-2793	-0-	685 2	1 9	26900	3	Y	2	11	1			8
08	29326	X	27181	-0-	-2145	-0-	479 7	1 9	26695	3	Y	6	14	1			-0-
09	28260	X	NO RPT	-0-	-28260	-0-					Y	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 26H RRCID -> 273859 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8502 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5460	X	5000	-0-	-460	-0-	92 171	1 9	4737	3	Y	155	155	1			15
05	5580	X	4936	-0-	-644	-0-	280 155	1 9	4501	3	Y	141	143	1			13
06	5160	X	4679	-0-	-481	-0-	230 135	1 9	4314	3	Y	123	119	1			17
07	5332	X	4734	-0-	-598	-0-	182 120	1 9	4432	3	Y	109	113	1			13
08	5332	X	4359	-0-	-973	-0-	185 123	1 9	4051	3	Y	112	104	1			21
09	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					21

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	5220	X	4761	-0-	-459	-0-	88 178	1 9	4495	3	Y	162	159	1			20
05	5115	X	4893	-0-	-222	-0-	276 186	1 9	4431	3	Y	169	169	1			20
06	5280	X	4491	-0-	-789	-0-	220 149	1 9	4122	3	Y	135	132	1			23
07	5456	X	4562	-0-	-894	-0-	174 145	1 9	4243	3	Y	132	135	1			20
08	5053	X	4231	-0-	-822	-0-	179 136	1 9	3916	3	Y	124	117	1			27
09	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COTULLA WELL #: 28H RRCID -> 273867 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8623 - 13879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6900	X	5702	-0-	-1198	-0-	105 209	1 9	5388	3	Y	190	187	1			26
05	6820	X	6047	-0-	-773	-0-	342 207	1 9	5498	3	Y	188	190	1			24
06	6480	X	6069	-0-	-411	-0-	296 223	1 9	5550	3	Y	203	192	1			35
07	6417	X	6284	-0-	-133	-0-	238 233	1 9	5813	3	Y	212	214	1			33
08	6262	X	6241	-0-	-21	-0-	261 252	1 9	5728	3	Y	229	212	1			50
09	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT					50

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	5670	X	5153	-0-	-517	-0-	95 160	1 9	4898	3	Y	145	141	1			21
05	5642	X	5191	-0-	-451	-0-	295 155	1 9	4741	3	Y	141	142	1			20
06	5280	X	4890	-0-	-390	-0-	241 135	1 9	4514	3	Y	123	119	1			24
07	5456	X	5005	-0-	-451	-0-	192 130	1 9	4683	3	Y	118	121	1			21
08	5456	X	4900	-0-	-556	-0-	208 131	1 9	4561	3	Y	119	111	1			29
09	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					29

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	7830	X	6723	-0-	-1107	-0-	124 252	1 9	6347	3	Y	229	222	1			24
05	7874	X	6970	-0-	-904	-0-	394 241	1 9	6335	3	Y	219	220	1			23
06	7440	X	6331	-0-	-1109	-0-	311 195	1 9	5825	3	Y	177	173	1			27
07	7223	X	6768	-0-	-455	-0-	259 200	1 9	6309	3	Y	182	184	1			25
08	7037	X	6243	-0-	-794	-0-	263 206	1 9	5774	3	Y	187	174	1			38
09	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT					38

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	5220	X	4806	-0-	-414	-0-	81 254	1 9	4471	3	Y	231	228	1			21
05	5177	X	4946	-0-	-231	-0-	270 295	1 9	4381	3	Y	268	260	1			29
06	4890	X	4516	-0-	-374	-0-	216 242	1 9	4058	3	Y	220	220	1			29
07	5022	X	4562	-0-	-460	-0-	168 253	1 9	4141	3	Y	230	227	1			32
08	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	211 268	1 9	4623	3	Y	244	228	1			48
09	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 64H RRCID -> 273896 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8432 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5430	X	5082	-0-	-348	-0-	88	1	4781	3	Y	194	192	1			19
							213	9									
05	5456	X	5129	-0-	-327	-0-	284	1	4613	3	Y	211	207	1			23
							232	9									
06	5160	X	4624	-0-	-536	-0-	224	1	4215	3	Y	168	168	1			23
							185	9									
07	5332	X	4580	-0-	-752	-0-	172	1	4225	3	Y	166	166	1			23
							183	9									
08	5332	X	5201	-0-	-131	-0-	221	1	4837	3	Y	130	126	1			27
							143	9									
09	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					27

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	7500	X	6671	-0-	-829	-0-	117	1	6344	3	Y	191	189	1			18
							210	9									
05	7626	X	6917	-0-	-709	-0-	389	1	6320	3	Y	189	186	1			21
							208	9									
06	7290	X	6511	-0-	-779	-0-	317	1	5959	3	Y	214	208	1			27
							235	9									
07	7378	X	6503	-0-	-875	-0-	245	1	6020	3	Y	216	214	1			29
							238	9									
08	7223	X	6127	-0-	-1096	-0-	260	1	5694	3	Y	157	153	1			33
							173	9									
09	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					Y	NO RPT					33

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	5130	X	4511	-0-	-619	-0-	83	1	4273	3	Y	141	152	1			17
							155	9									
05	5208	X	4085	-0-	-1123	-0-	227	1	3647	3	Y	192	188	1			21
							211	9									
06	4950	X	3791	-0-	-1159	-0-	187	1	3507	3	Y	88	93	1			16
							97	9									
07	5115	X	4420	-0-	-695	-0-	166	1	4045	3	Y	190	180	1			26
							209	9									
08	4774	X	4589	-0-	-185	-0-	191	1	4179	3	Y	199	183	1			42
							219	9									
09	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					42

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	5100	X	4729	-0-	-371	-0-	86	1	4423	3	Y	200	195	1			24
							220	9									
05	5208	X	4835	-0-	-373	-0-	270	1	4337	3	Y	207	207	1			24
							228	9									
06	4740	X	4609	-0-	-131	-0-	225	1	4216	3	Y	153	151	1			26
							168	9									
07	4743	X	4618	-0-	-125	-0-	178	1	4339	3	Y	92	102	1			16
							101	9									
08	4898	X	4559	-0-	-339	-0-	189	1	4144	3	Y	205	179	1			42
							226	9									
09	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 48H RRCID -> 273903 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8546 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10830	X	9138	-0-	-1692	-0-	154 536	1 9	8448	3	Y	487	480	1			42
05	11222	X	9126	-0-	-2096	-0-	498 534	1 9	8094	3	Y	485	478	1			49
06	10860	X	8698	-0-	-2162	-0-	414 488	1 9	7796	3	Y	444	441	1			52
07	9951	X	8883	-0-	-1068	-0-	331 420	1 9	8132	3	Y	382	387	1			47
08	9610	X	8204	-0-	-1406	-0-	337 471	1 9	7396	3	Y	428	398	1			77
09	9150	X	NO RPT	-0-	-9150	-0-					Y	NO RPT					77

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	5040	X	4319	-0-	-721	-0-	78 264	1 9	3977	3	Y	240	228	1			27
05	4774	X	4434	-0-	-340	-0-	248 206	1 9	3980	3	Y	187	193	1			21
06	4920	X	4171	-0-	-749	-0-	202 188	1 9	3781	3	Y	171	165	1			27
07	5084	X	3737	-0-	-1347	-0-	140 186	1 9	3411	3	Y	169	172	1			24
08	4464	X	3521	-0-	-943	-0-	147 154	1 9	3220	3	Y	140	134	1			30
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					30

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	5970	X	5363	-0-	-607	-0-	97 263	1 9	5003	3	Y	239	235	1			29
05	6169	X	4507	-0-	-1662	-0-	252 204	1 9	4051	3	Y	185	192	1			22
06	5730	X	5067	-0-	-663	-0-	244 261	1 9	4562	3	Y	237	221	1			38
07	5921	X	4509	-0-	-1412	-0-	170 204	1 9	4135	3	Y	185	194	1			29
08	5921	X	4551	-0-	-1370	-0-	190 198	1 9	4163	3	Y	180	169	1			40
09	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					40

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	3690	X	3589	-0-	-101	-0-	66 174	1 9	3349	3	Y	158	155	1			17
05	3813	X	2869	-0-	-944	-0-	160 139	1 9	2570	3	Y	126	130	1			13
06	3750	X	2771	-0-	-979	-0-	134 130	1 9	2507	3	Y	118	114	1			17
07	3875	X	2763	-0-	-1112	-0-	104 134	1 9	2525	3	Y	122	123	1			16
08	3720	X	2786	-0-	-934	-0-	116 136	1 9	2534	3	Y	124	115	1			25
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 19H RRCID -> 274182 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8575 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4380	X	4300	-0-	-80	-0-	80	1	4102	3	Y	107	104	1			11
							118	9									
05	4433	X	4106	-0-	-327	-0-	232	1	3731	3	Y	130	129	1			12
							143	9									
06	4290	X	3570	-0-	-720	-0-	174	1	3268	3	Y	116	111	1			17
							128	9									
07	4340	X	3399	-0-	-941	-0-	124	1	3031	3	Y	222	211	1			28
							244	9									
08	4433	X	3573	-0-	-860	-0-	149	1	3264	3	Y	145	143	1			30
							160	9									
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					30

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	4740	X	3471	-0-	-1269	-0-	64	1	3282	3	Y	114	111	1			15
							125	9									
05	4712	X	4326	-0-	-386	-0-	244	1	3926	3	Y	142	141	1			16
							156	9									
06	4500	X	3356	-0-	-1144	-0-	163	1	3052	3	Y	128	123	1			21
							141	9									
07	4278	X	3489	-0-	-789	-0-	131	1	3206	3	Y	138	139	1			20
							152	9									
08	4340	X	3367	-0-	-973	-0-	140	1	3076	3	Y	137	127	1			30
							151	9									
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					30

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	5130	X	3458	-0-	-1672	-0-	59	1	3204	3	Y	177	177	1			16
							195	9									
05	4588	X	2789	-0-	-1799	-0-	149	1	2424	3	Y	196	191	1			21
							216	9									
06	4140	X	3495	-0-	-645	-0-	166	1	3123	3	Y	187	184	1			24
							206	9									
07	4278	X	4006	-0-	-272	-0-	149	1	3675	3	Y	165	165	1			24
							182	9									
08	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	175	1	3841	3	Y	170	159	1			35
							187	9									
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					35

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	3030	X	2286	-0-	-744	-0-	41	1	2180	3	Y	59	58	1			5
							65	9									
05	3131	X	2288	-0-	-843	-0-	129	1	2100	3	Y	54	53	1			6
							59	9									
06	3030	X	1732	-0-	-1298	-0-	86	1	1613	3	Y	30	31	1			5
							33	9									
07	2604	X	2457	-0-	-147	-0-	94	1	2309	3	Y	49	47	1			7
							54	9									
08	2480	X	2010	-0-	-470	-0-	84	1	1834	3	Y	84	75	1			16
							92	9									
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 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	4770	X	4086	-0-	-684	-0-	71	1	3916	3	Y	90	89	1			14
							99	9									
05	4681	X	4260	-0-	-421	-0-	241	1	3909	3	Y	100	98	1			16
							110	9									
06	4500	X	3656	-0-	-844	-0-	180	1	3392	3	Y	76	76	1			16
							84	9									
07	4650	X	3653	-0-	-997	-0-	139	1	3428	3	Y	78	77	1			17
							86	9									
08	4340	X	4019	-0-	-321	-0-	171	1	3745	3	Y	94	87	1			24
							103	9									
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					24

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	3780	X	2966	-0-	-814	-0-	52	1	2827	3	Y	79	78	1			7
							87	9									
05	3906	X	3431	-0-	-475	-0-	194	1	3150	3	Y	79	78	1			8
							87	9									
06	3780	X	3143	-0-	-637	-0-	156	1	2926	3	Y	55	56	1			7
							61	9									
07	3906	X	2973	-0-	-933	-0-	114	1	2795	3	Y	58	58	1			7
							64	9									
08	3441	X	2226	-0-	-1215	-0-	93	1	2048	3	Y	77	71	1			13
							85	9									
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					13

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	5970	X	5247	-0-	-723	-0-	86	1	4736	3	Y	386	379	1			33
							425	9									
05	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	334	1	5433	3	Y	427	418	1			42
							470	9									
06	5970	X	5879	-0-	-91	-0-	275	1	5172	3	Y	393	390	1			45
							432	9									
07	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	217	1	5322	3	Y	367	368	1			44
							404	9									
08	6231	X	5989	-0-	-242	-0-	244	1	5342	3	Y	366	345	1			65
							403	9									
09	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					65

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	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	50	46	1			4
06	2940	X	135	-0-	-2805	-0-	6	1	116	3	Y	12	15	1			1
							13	9									
07	2914	X	878	-0-	-2036	-0-	32	1	780	3	Y	60	56	1			5
							66	9									
08	2201	X	1859	-0-	-342	-0-	74	1	1617	3	Y	153	134	1			24
							168	9									
09	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					24

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 #: 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	5790	X	5756	-0-	-34	-0-	100 188	1 9	5468	3	Y	171	171	1			15
05	5921	X	5850	-0-	-71	-0-	328 189	1 9	5333	3	Y	172	170	1			17
06	5820	X	5249	-0-	-571	-0-	257 163	1 9	4829	3	Y	148	148	1			17
07	6014	X	4787	-0-	-1227	-0-	181 161	1 9	4445	3	Y	146	145	1			18
08	5952	X	4616	-0-	-1336	-0-	194 168	1 9	4254	3	Y	153	143	1			28
09	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					28

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	3120	X	2400	-0-	-720	-0-	43 55	1 9	2302	3	Y	50	77	1			5
05	2511	X	2483	-0-	-28	-0-	139 79	1 9	2265	3	Y	72	72	1			5
06	2910	X	2423	-0-	-487	-0-	119 68	1 9	2236	3	Y	62	62	1			5
07	3007	X	2650	-0-	-357	-0-	100 80	1 9	2470	3	Y	73	71	1			7
08	2821	X	2575	-0-	-246	-0-	109 73	1 9	2393	3	Y	66	63	1			10
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					10

GATES 11-DR WELL #: 141H RRCID -> 274286 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8514 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100	X	4701	-0-	-399	-0-	81 156	1 9	4464	3	Y	142	141	1			13
05	5239	X	4775	-0-	-464	-0-	267 172	1 9	4336	3	Y	156	153	1			16
06	4830	X	4577	-0-	-253	-0-	221 207	1 9	4149	3	Y	188	182	1			22
07	4991	X	4387	-0-	-604	-0-	164 188	1 9	4035	3	Y	171	171	1			22
08	4991	X	4492	-0-	-499	-0-	190 140	1 9	4162	3	Y	127	124	1			25
09	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					25

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	6090	X	4974	-0-	-1116	-0-	86 233	1 9	4655	3	Y	212	209	1			18
05	6076	X	4542	-0-	-1534	-0-	249 245	1 9	4048	3	Y	223	219	1			22
06	5730	X	4167	-0-	-1563	-0-	200 204	1 9	3763	3	Y	185	185	1			22
07	5270	X	3435	-0-	-1835	-0-	126 212	1 9	3097	3	Y	193	191	1			24
08	5239	X	3556	-0-	-1683	-0-	147 182	1 9	3227	3	Y	165	158	1			31
09	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	11730	X	8232	-0-	-3498	-0-	143 289	1 9	7800	3	Y	263	257	1			25
05	12121	X	8235	-0-	-3886	-0-	461 286	1 9	7488	3	Y	260	257	1			28
06	8970	X	7069	-0-	-1901	-0-	348 171	1 9	6550	3	Y	155	163	1			20
07	9269	X	8148	-0-	-1121	-0-	307 304	1 9	7537	3	Y	276	262	1			34
08	8618	X	7799	-0-	-819	-0-	333 165	1 9	7301	3	Y	150	152	1			32
09	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					Y	NO RPT					32

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	3450	X	3144	-0-	-306	-0-	58 157	1 9	2929	3	Y	143	140	1			13
05	3565	X	3221	-0-	-344	-0-	179 172	1 9	2870	3	Y	156	155	1			14
06	3360	X	3075	-0-	-285	-0-	145 207	1 9	2723	3	Y	188	176	1			26
07	3441	X	3024	-0-	-417	-0-	113 154	1 9	2757	3	Y	140	149	1			17
08	3317	X	3006	-0-	-311	-0-	124 167	1 9	2715	3	Y	152	141	1			28
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					28

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	5130	X	4899	-0-	-231	-0-	89 253	1 9	4557	3	Y	230	222	1			32
05	5301	X	4949	-0-	-352	-0-	276 244	1 9	4429	3	Y	222	224	1			30
06	5040	X	4555	-0-	-485	-0-	220 221	1 9	4114	3	Y	201	194	1			37
07	5177	X	4743	-0-	-434	-0-	178 212	1 9	4353	3	Y	193	198	1			32
08	5053	X	4591	-0-	-462	-0-	191 222	1 9	4178	3	Y	202	187	1			47
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					47

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	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
05	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	-0-					-0-
06	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					Y	1	1	1			-0-
07	6386	X	928	-0-	-5458	-0-	34 52	1 9	842	3	Y	47	42	1			5
08	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	235 271	1 9	5159	3	Y	246	210	1			41
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 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	7680	X	5991	-0-	-1689	-0-	104 176	1 9	5711	3	Y	160	159	1			13
05	6386	X	6120	-0-	-266	-0-	346 145	1 9	5629	3	Y	132	132	1			13
06	9450	X	5547	-0-	-3903	-0-	274 117	1 9	5156	3	Y	106	107	1			12
07	9765	X	5006	-0-	-4759	-0-	191 116	1 9	4699	3	Y	105	105	1			12
08	7874	X	4391	-0-	-3483	-0-	186 119	1 9	4086	3	Y	108	101	1			19
09	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					19

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	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	86 161	1 9	4703	3	Y	146	147	1			17
05	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	290 145	1 9	4715	3	Y	132	131	1			18
06	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	241 121	1 9	4530	3	Y	110	109	1			19
07	4898	X	4561	-0-	-337	-0-	173 124	1 9	4264	3	Y	113	112	1			20
08	5146	X	4328	-0-	-818	-0-	183 141	1 9	4004	3	Y	128	119	1			29
09	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					29

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	4530	X	3508	-0-	-1022	-0-	62 67	1 9	3379	3	Y	61	64	1			5
05	4681	X	3549	-0-	-1132	-0-	201 86	1 9	3262	3	Y	78	75	1			8
06	4320	X	3353	-0-	-967	-0-	166 72	1 9	3115	3	Y	65	66	1			7
07	4464	X	3140	-0-	-1324	-0-	120 76	1 9	2944	3	Y	69	68	1			8
08	3751	X	3052	-0-	-699	-0-	129 99	1 9	2824	3	Y	90	82	1			16
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					16

COTULLA WELL #: 70H RRCID -> 274586 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8799 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4920	X	4910	-0-	-10	-0-	89 274	1 9	4547	3	Y	249	232	1			29
05	5084	X	4830	-0-	-254	-0-	270 222	1 9	4338	3	Y	202	207	1			24
06	4920	X	4813	-0-	-107	-0-	217 524	1 9	4072	3	Y	476	427	1			73
07	5084	X	4526	-0-	-558	-0-	172 156	1 9	4198	3	Y	142	187	1			28
08	5084	X	4616	-0-	-468	-0-	194 162	1 9	4260	3	Y	147	141	1			34
09	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	89 160	1 9	4887	3	Y	145	143	1			13
05	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	296 131	1 9	4810	3	Y	119	119	1			13
06	4800	X	4780	-0-	-20	-0-	236 103	1 9	4441	3	Y	94	94	1			13
07	4960	X	4296	-0-	-664	-0-	164 100	1 9	4032	3	Y	91	91	1			13
08	5301	X	4723	-0-	-578	-0-	201 120	1 9	4402	3	Y	109	101	1			21
09	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					21

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	13200	X	11055	-0-	-2145	-0-	194 312	1 9	10549	3	Y	284	279	1			30
05	13268	X	11142	-0-	-2126	-0-	628 304	1 9	10210	3	Y	276	273	1			33
06	12390	X	10927	-0-	-1463	-0-	537 296	1 9	10094	3	Y	269	265	1			37
07	12493	X	10845	-0-	-1648	-0-	413 281	1 9	10151	3	Y	255	254	1			38
08	11873	X	10213	-0-	-1660	-0-	435 246	1 9	9532	3	Y	224	214	1			48
09	11070	X	NO RPT	-0-	-11070	-0-					Y	NO RPT					48

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	4440	X	4045	-0-	-395	-0-	70 178	1 9	3797	3	Y	162	163	1			13
05	4433	X	4006	-0-	-427	-0-	222 183	1 9	3601	3	Y	166	163	1			16
06	4200	X	4105	-0-	-95	-0-	198 175	1 9	3732	3	Y	159	157	1			18
07	4340	X	3999	-0-	-341	-0-	149 191	1 9	3659	3	Y	174	172	1			20
08	4340	X	3725	-0-	-615	-0-	157 117	1 9	3451	3	Y	106	106	1			20
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					20

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	2460	X	1841	-0-	-619	-0-	31 63	1 9	1747	3	Y	57	56	1			3
05	2542	X	2124	-0-	-418	-0-	119 72	1 9	1933	3	Y	65	63	1			5
06	2820	X	1609	-0-	-1211	-0-	78 69	1 9	1462	3	Y	63	62	1			6
07	2914	X	1306	-0-	-1608	-0-	46 120	1 9	1140	3	Y	109	103	1			12
08	2914	X	1929	-0-	-985	-0-	80 86	1 9	1763	3	Y	78	76	1			14
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	16440	X	14843	-0-	-1597	-0-	264 168	1 9	14411	3	Y	153	155	1			15
05	16988	X	14786	-0-	-2202	-0-	842 264	1 9	13680	3	Y	240	230	1			25
06	15660	X	13855	-0-	-1805	-0-	688 219	1 9	12948	3	Y	199	198	1			26
07	16182	X	13774	-0-	-2408	-0-	532 164	1 9	13078	3	Y	149	153	1			22
08	15686	X	12620	-0-	-3066	-0-	545 123	1 9	11952	3	Y	112	110	1			24
09	14850	X	NO RPT	-0-	-14850	-0-					Y	NO RPT					24

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	6060	X	4706	-0-	-1354	-0-	85 288	1 9	4333	3	Y	262	251	1			36
05	6262	X	4887	-0-	-1375	-0-	271 264	1 9	4352	3	Y	240	243	1			33
06	5010	X	4681	-0-	-329	-0-	227 200	1 9	4254	3	Y	182	179	1			36
07	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	180 231	1 9	4389	3	Y	210	211	1			35
08	4898	X	4634	-0-	-264	-0-	192 229	1 9	4213	3	Y	208	194	1			49
09	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					49

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	6690	X	6485	-0-	-205	-0-	112 251	1 9	6122	3	Y	228	225	1			20
05	6913	X	6298	-0-	-615	-0-	353 216	1 9	5729	3	Y	196	196	1			20
06	6780	X	5719	-0-	-1061	-0-	279 185	1 9	5255	3	Y	168	169	1			19
07	7006	X	5868	-0-	-1138	-0-	223 171	1 9	5474	3	Y	155	156	1			18
08	6944	X	5662	-0-	-1282	-0-	240 163	1 9	5259	3	Y	148	140	1			26
09	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT					26

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	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	100 168	1 9	5505	3	Y	153	150	1			17
05	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	340 155	1 9	5526	3	Y	141	139	1			19
06	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	254 150	1 9	4769	3	Y	136	135	1			20
07	4960	X	3715	-0-	-1245	-0-	138 198	1 9	3379	3	Y	180	174	1			26
08	6014	X	3449	-0-	-2565	-0-	145 130	1 9	3174	3	Y	118	117	1			27
09	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	165 281	1 9	9034	3	Y	255	251	1			25
05	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	536 299	1 9	8704	3	Y	272	266	1			31
06	10890	X	8781	-0-	-2109	-0-	428 298	1 9	8055	3	Y	271	267	1			35
07	11253	X	8538	-0-	-2715	-0-	323 278	1 9	7937	3	Y	253	254	1			34
08	10168	X	8443	-0-	-1725	-0-	357 254	1 9	7832	3	Y	231	220	1			45
09	9480	X	NO RPT	-0-	-9480	-0-					Y	NO RPT					45

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	10470	X	8545	-0-	-1925	-0-	157 352	1 9	8036	3	Y	320	310	1			37
05	10695	X	8746	-0-	-1949	-0-	495 295	1 9	7956	3	Y	268	275	1			30
06	9630	X	8382	-0-	-1248	-0-	412 256	1 9	7714	3	Y	233	225	1			38
07	8928	X	8461	-0-	-467	-0-	320 328	1 9	7813	3	Y	298	295	1			41
08	8928	X	6270	-0-	-2658	-0-	263 232	1 9	5775	3	Y	211	206	1			46
09	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					Y	NO RPT					46

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	9690	X	8631	-0-	-1059	-0-	153 101	1 9	8377	3	Y	92	92	1			7
05	9734	X	8660	-0-	-1074	-0-	494 134	1 9	8032	3	Y	122	118	1			11
06	9210	X	8036	-0-	-1174	-0-	400 110	1 9	7526	3	Y	100	99	1			12
07	9424	X	6274	-0-	-3150	-0-	240 130	1 9	5904	3	Y	118	115	1			15
08	9114	X	5893	-0-	-3221	-0-	255 54	1 9	5584	3	Y	49	52	1			12
09	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					Y	NO RPT					12

GATES 11-DR WELL #: 149H RRCID -> 274934 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8682 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9780	X	8638	-0-	-1142	-0-	152 120	1 9	8366	3	Y	109	109	1			11
05	9610	X	8931	-0-	-679	-0-	506 198	1 9	8227	3	Y	180	172	1			19
06	9300	X	8380	-0-	-920	-0-	415 163	1 9	7802	3	Y	148	148	1			19
07	9486	X	8542	-0-	-944	-0-	327 173	1 9	8042	3	Y	157	155	1			21
08	9207	X	8446	-0-	-761	-0-	364 85	1 9	7997	3	Y	77	81	1			17
09	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	6720	X	5149	-0-	-1571	-0-	92	1	4728	3	Y	299	296	1			33
							329	9									
05	6138	X	5283	-0-	-855	-0-	292	1	4691	3	Y	273	277	1			29
							300	9									
06	5940	X	5121	-0-	-819	-0-	245	1	4595	3	Y	255	245	1			39
							281	9									
07	6138	X	5358	-0-	-780	-0-	199	1	4861	3	Y	271	272	1			38
							298	9									
08	6138	X	5355	-0-	-783	-0-	221	1	4837	3	Y	270	252	1			56
							297	9									
09	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					56

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	5490	X	4917	-0-	-573	-0-	86	1	4655	3	Y	160	159	1			14
							176	9									
05	5611	X	4939	-0-	-672	-0-	276	1	4480	3	Y	166	163	1			17
							183	9									
06	5250	X	4537	-0-	-713	-0-	221	1	4149	3	Y	152	151	1			18
							167	9									
07	5363	X	4659	-0-	-704	-0-	175	1	4311	3	Y	157	156	1			19
							173	9									
08	5270	X	4552	-0-	-718	-0-	192	1	4202	3	Y	144	137	1			26
							158	9									
09	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					26

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	11160	X	10042	-0-	-1118	-0-	174	1	9485	3	Y	348	341	1			34
							383	9									
05	11129	X	10196	-0-	-933	-0-	571	1	9284	3	Y	310	308	1			36
							341	9									
06	10980	X	9572	-0-	-1408	-0-	466	1	8768	3	Y	307	303	1			40
							338	9									
07	11346	X	9967	-0-	-1379	-0-	377	1	9270	3	Y	291	292	1			39
							320	9									
08	10385	X	9480	-0-	-905	-0-	401	1	8797	3	Y	256	245	1			50
							282	9									
09	10050	X	NO RPT	-0-	-10050	-0-					Y	NO RPT					50

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	11040	X	10229	-0-	-811	-0-	170	1	9299	3	Y	691	676	1			59
							760	9									
05	11408	X	10428	-0-	-980	-0-	562	1	9138	3	Y	662	654	1			67
							728	9									
06	10590	X	9921	-0-	-669	-0-	462	1	8686	3	Y	703	689	1			81
							773	9									
07	10850	X	10086	-0-	-764	-0-	369	1	9078	3	Y	581	589	1			73
							639	9									
08	10850	X	9755	-0-	-1095	-0-	401	1	8797	3	Y	506	485	1			94
							557	9									
09	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					94

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	8910	X	8232	-0-	-678	-0-	142 326	1 9	7764	3	Y	296	293	1			104
05	8928	X	7964	-0-	-964	-0-	442 341	1 9	7181	3	Y	310	304	1			110
06	8400	X	7709	-0-	-691	-0-	375 275	1 9	7059	3	Y	250	251	1			109
07	8587	X	7407	-0-	-1180	-0-	279 275	1 9	6853	3	Y	250	249	1			110
08	8525	X	7774	-0-	-751	-0-	325 327	1 9	7122	3	Y	297	275	1			132
09	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					Y	NO RPT					132

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	5970	X	5471	-0-	-499	-0-	94 206	1 9	5171	3	Y	187	185	1			15
05	6169	X	5502	-0-	-667	-0-	307 210	1 9	4985	3	Y	191	188	1			18
06	5970	X	5047	-0-	-923	-0-	245 187	1 9	4615	3	Y	170	169	1			19
07	6169	X	4426	-0-	-1743	-0-	166 185	1 9	4075	3	Y	168	167	1			20
08	6014	X	3979	-0-	-2035	-0-	166 177	1 9	3636	3	Y	161	152	1			29
09	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					29

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	4950	X	4076	-0-	-874	-0-	75 171	1 9	3830	3	Y	155	152	1			23
05	5115	X	4029	-0-	-1086	-0-	227 158	1 9	3644	3	Y	144	146	1			21
06	4950	X	3817	-0-	-1133	-0-	186 144	1 9	3487	3	Y	131	127	1			25
07	4433	X	3507	-0-	-926	-0-	132 158	1 9	3217	3	Y	144	145	1			24
08	4433	X	3294	-0-	-1139	-0-	137 156	1 9	3001	3	Y	142	133	1			33
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					33

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	6090	X	5069	-0-	-1021	-0-	94 147	1 9	4828	3	Y	134	130	1			17
05	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	293 135	1 9	4708	3	Y	123	124	1			16
06	5160	X	4819	-0-	-341	-0-	239 111	1 9	4469	3	Y	101	99	1			18
07	5332	X	4601	-0-	-731	-0-	174 184	1 9	4243	3	Y	167	160	1			25
08	5332	X	4480	-0-	-852	-0-	190 128	1 9	4162	3	Y	116	113	1			28
09	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 46H RRCID -> 275029 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8689 - 14623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8160	X	6281	-0-	-1879	-0-	115 228	1 9	5938	3	Y	207	206	1			26
05	8432	X	6229	-0-	-2203	-0-	352 217	1 9	5660	3	Y	197	199	1			24
06	8160	X	5852	-0-	-2308	-0-	288 178	1 9	5386	3	Y	162	158	1			28
07	7316	X	6155	-0-	-1161	-0-	233 251	1 9	5671	3	Y	228	223	1			33
08	7161	X	6046	-0-	-1115	-0-	255 189	1 9	5602	3	Y	172	166	1			39
09	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT					39

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	10980	X	9740	-0-	-1240	-0-	181 265	1 9	9294	3	Y	241	243	1			28
05	10943	X	8982	-0-	-1961	-0-	509 296	1 9	8177	3	Y	269	269	1			28
06	10230	X	8822	-0-	-1408	-0-	432 288	1 9	8102	3	Y	262	250	1			40
07	9858	X	9053	-0-	-805	-0-	345 293	1 9	8415	3	Y	266	270	1			36
08	10075	X	8730	-0-	-1345	-0-	368 292	1 9	8070	3	Y	265	247	1			54
09	9750	X	NO RPT	-0-	-9750	-0-					Y	NO RPT					54

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	5070	X	3743	-0-	-1327	-0-	69 138	1 9	3536	3	Y	125	121	1			14
05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	214 124	1 9	3435	3	Y	113	115	1			12
06	3990	X	3580	-0-	-410	-0-	175 120	1 9	3285	3	Y	109	105	1			16
07	4123	X	3243	-0-	-880	-0-	122 149	1 9	2972	3	Y	135	133	1			18
08	3999	X	3057	-0-	-942	-0-	128 131	1 9	2798	3	Y	119	112	1			25
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					25

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	25890	X	23288	-0-	-2602	-0-	271 42	1 9	22975	3	Y	38	63	1			13
05	26288	X	24517	-0-	-1771	-0-	942 17	1 9	23558	3	Y	15					28
06	25110	X	22026	-0-	-3084	-0-	395 19	1 9	21612	3	Y	17	19	1			26
07	25079	X	24147	-0-	-932	-0-	598 62	1 9	23487	3	Y	56	53	1			29
08	25079	X	23119	-0-	-1960	-0-	408 3	1 9	22708	3	Y	3					32
09	23730	X	NO RPT	-0-	-23730	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 19H RRCID -> 275324 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10124 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15510	X	13318	-0-	-2192	-0-	154	1	13086	3	Y	71	116	1			19
							78	9									
05	16027	X	13987	-0-	-2040	-0-	532	1	13305	3	Y	136					155
							150	9									
06	15390	X	13676	-0-	-1714	-0-	244	1	13379	3	Y	48	89	1			114
							53	9									
07	15531	X	14619	-0-	-912	-0-	361	1	14188	3	Y	64	117	1			61
							70	9									
08	15221	X	14415	-0-	-806	-0-	253	1	14092	3	Y	64					125
							70	9									
09	13680	X	NO RPT	-0-	-13680	-0-					Y	NO RPT					125

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	8520	X	7768	-0-	-752	-0-	132	1	7210	3	Y	387	384	1			39
							426	9									
05	8804	X	7840	-0-	-964	-0-	428	1	6960	3	Y	411	403	1			47
							452	9									
06	8490	X	7550	-0-	-940	-0-	360	1	6762	3	Y	389	385	1			51
							428	9									
07	8773	X	7296	-0-	-1477	-0-	271	1	6663	3	Y	329	334	1			46
							362	9									
08	8773	X	7322	-0-	-1451	-0-	305	1	6699	3	Y	289	277	1			58
							318	9									
09	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					Y	NO RPT					58

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	9570	X	8038	-0-	-1532	-0-	138	1	7553	3	Y	315	314	1			34
							347	9									
05	9889	X	8445	-0-	-1444	-0-	468	1	7611	3	Y	333	327	1			40
							366	9									
06	9180	X	7789	-0-	-1391	-0-	377	1	7093	3	Y	290	290	1			40
							319	9									
07	9207	X	8383	-0-	-824	-0-	315	1	7740	3	Y	298	295	1			43
							328	9									
08	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	372	1	8151	3	Y	274	260	1			57
							301	9									
09	8160	X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					Y	NO RPT					57

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	12930	X	11560	-0-	-1370	-0-	199	1	10886	3	Y	432	430	1			39
							475	9									
05	12989	X	11506	-0-	-1483	-0-	640	1	10402	3	Y	422	418	1			43
							464	9									
06	12090	X	10911	-0-	-1179	-0-	530	1	9964	3	Y	379	378	1			44
							417	9									
07	12400	X	11233	-0-	-1167	-0-	422	1	10361	3	Y	409	405	1			48
							450	9									
08	12307	X	10884	-0-	-1423	-0-	456	1	9993	3	Y	395	374	1			69
							435	9									
09	11550	X	NO RPT	-0-	-11550	-0-					Y	NO RPT					69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 109H RRCID -> 275444 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8758 - 12109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	34	X	34	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			1
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GATES 07-DR WELL #: 108H RRCID -> 275445 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8650 - 12307

04	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	72	1	3955	3	Y	197	193	1			16
							217	9									
05	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	236	1	3841	3	Y	190	187	1			19
							209	9									
06	4530	X	4109	-0-	-421	-0-	198	1	3727	3	Y	167	166	1			20
							184	9									
07	4681	X	4244	-0-	-437	-0-	158	1	3878	3	Y	189	186	1			23
							208	9									
08	4681	X	4356	-0-	-325	-0-	181	1	3977	3	Y	180	169	1			34
							198	9									
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					34

GATES 07-DR WELL #: 53H RRCID -> 275447 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8591 - 12770

04	10080	X	9405	-0-	-675	-0-	157	1	8618	3	Y	573	562	1			51
							630	9									
05	10323	X	7419	-0-	-2904	-0-	407	1	6605	3	Y	370	380	1			41
							407	9									
06	10080	X	4007	-0-	-6073	-0-	187	1	3514	3	Y	278	282	1			37
							306	9									
07	10416	X	9457	-0-	-959	-0-	345	1	8485	3	Y	570	536	1			71
							627	9									
08	10416	X	7654	-0-	-2762	-0-	319	1	6991	3	Y	313	317	1			67
							344	9									
09	9420	X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					Y	NO RPT					67

GATES 07-DR WELL #: 105H RRCID -> 275448 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8782 - 13215

04	7440	X	4924	-0-	-2516	-0-	86	1	4706	3	Y	120	122	1			11
							132	9									
05	7688	X	5255	-0-	-2433	-0-	296	1	4805	3	Y	140	137	1			14
							154	9									
06	7440	X	4706	-0-	-2734	-0-	232	1	4358	3	Y	105	107	1			12
							116	9									
07	7688	X	4832	-0-	-2856	-0-	184	1	4520	3	Y	116	115	1			13
							128	9									
08	7688	X	7431	-0-	-257	-0-	319	1	6995	3	Y	106	100	1			19
							117	9									
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 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	4380	X	3867	-0-	-513	-0-	68 88	1 9	3711	3	Y	80	80	1			10
05	4526	X	4121	-0-	-405	-0-	233 100	1 9	3788	3	Y	91	89	1			12
06	4350	X	3818	-0-	-532	-0-	188 90	1 9	3540	3	Y	82	81	1			13
07	4433	X	3868	-0-	-565	-0-	148 92	1 9	3628	3	Y	84	84	1			13
08	4433	X	4041	-0-	-392	-0-	172 95	1 9	3774	3	Y	86	80	1			19
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					19

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	5730	X	5075	-0-	-655	-0-	89 140	1 9	4846	3	Y	127	126	1			15
05	5642	X	5089	-0-	-553	-0-	287 142	1 9	4660	3	Y	129	126	1			18
06	5370	X	4622	-0-	-748	-0-	227 117	1 9	4278	3	Y	106	106	1			18
07	5549	X	4719	-0-	-830	-0-	180 120	1 9	4419	3	Y	109	108	1			19
08	5425	X	4486	-0-	-939	-0-	191 103	1 9	4192	3	Y	94	91	1			22
09	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					22

GATES 11-DR WELL #: 155H RRCID -> 275463 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8761 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	X	1558	-0-	-452	-0-	26 117	1 9	1415	3	Y	106	108	1			14
05	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	114 136	1 9	1857	3	Y	124	120	1			18
06	1950	X	1606	-0-	-344	-0-	75 127	1 9	1404	3	Y	115	114	1			19
07	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	70 136	1 9	1727	3	Y	124	122	1			21
08	2108	X	1593	-0-	-515	-0-	65 105	1 9	1423	3	Y	95	92	1			24
09	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					24

GATES 11-DR WELL #: 150H RRCID -> 275464 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8533 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7560	X	6269	-0-	-1291	-0-	111 173	1 9	5985	3	Y	157	156	1			15
05	7471	X	6386	-0-	-1085	-0-	360 179	1 9	5847	3	Y	163	161	1			17
06	7080	X	5896	-0-	-1184	-0-	289 163	1 9	5444	3	Y	148	147	1			18
07	7254	X	5890	-0-	-1364	-0-	225 144	1 9	5521	3	Y	131	133	1			16
08	6944	X	5779	-0-	-1165	-0-	245 150	1 9	5384	3	Y	136	127	1			25
09	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 154H RRCID -> 275465 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8659 - 12323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	2070	-0-	-90	-0-	33	1	1890	3	Y	134	133	1			22
							147	9									
05	2232	X	2166	-0-	-66	-0-	118	1	1912	3	Y	124	124	1			22
							136	9									
06	2160	X	2097	-0-	-63	-0-	100	1	1880	3	Y	106	106	1			22
							117	9									
07	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	77	1	1882	3	Y	143	138	1			27
							157	9									
08	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	90	1	1985	3	Y	105	102	1			30
							116	9									
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					30

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	4380	X	3938	-0-	-442	-0-	68	1	3712	3	Y	144	143	1			14
							158	9									
05	4526	X	3969	-0-	-557	-0-	221	1	3594	3	Y	140	138	1			16
							154	9									
06	4380	X	3817	-0-	-563	-0-	186	1	3500	3	Y	119	119	1			16
							131	9									
07	4371	X	3802	-0-	-569	-0-	144	1	3536	3	Y	111	111	1			16
							122	9									
08	4216	X	3843	-0-	-373	-0-	163	1	3582	3	Y	89	86	1			19
							98	9									
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					19

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	5280	X	4903	-0-	-377	-0-	85	1	4639	3	Y	163	161	1			16
							179	9									
05	5084	X	5025	-0-	-59	-0-	281	1	4562	3	Y	165	162	1			19
							182	9									
06	4830	X	4594	-0-	-236	-0-	224	1	4205	3	Y	150	149	1			20
							165	9									
07	4960	X	4592	-0-	-368	-0-	173	1	4261	3	Y	144	144	1			20
							158	9									
08	5053	X	4465	-0-	-588	-0-	188	1	4125	3	Y	138	130	1			28
							152	9									
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					28

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	5610	X	5212	-0-	-398	-0-	91	1	4920	3	Y	183	181	1			14
							201	9									
05	5642	X	4940	-0-	-702	-0-	275	1	4477	3	Y	171	170	1			15
							188	9									
06	5430	X	4476	-0-	-954	-0-	217	1	4091	3	Y	153	151	1			17
							168	9									
07	5611	X	4590	-0-	-1021	-0-	173	1	4251	3	Y	151	151	1			17
							166	9									
08	5487	X	4497	-0-	-990	-0-	189	1	4148	3	Y	145	137	1			25
							160	9									
09	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 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	5580	X	4369	-0-	-1211	-0-	69 539	1 9	3761	3	Y	490	486	1			44
05	5208	X	4252	-0-	-956	-0-	216 524	1 9	3512	3	Y	476	470	1			50
06	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	279 439	1 9	5248	3	Y	399	400	1			49
07	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	231 422	1 9	5671	3	Y	384	384	1			49
08	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	235 378	1 9	5155	3	Y	344	328	1			65
09	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT					65

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	4800	X	3694	-0-	-1106	-0-	65 86	1 9	3543	3	Y	78	78	1			7
05	4557	X	3553	-0-	-1004	-0-	206 2	1 9	3345	3	Y	2	8	1			1
06	4140	X	3764	-0-	-376	-0-	177 263	1 9	3324	3	Y	239	214	1			26
07	4030	X	3952	-0-	-78	-0-	145 252	1 9	3555	3	Y	229	226	1			29
08	3813	X	3469	-0-	-344	-0-	148 66	1 9	3255	3	Y	60	74	1			15
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					15

COTULLA WELL #: 5H RRCID -> 275604 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8604 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5880	X	4953	-0-	-927	-0-	92 149	1 9	4712	3	Y	135	132	1			13
05	5766	X	4833	-0-	-933	-0-	273 172	1 9	4388	3	Y	156	154	1			15
06	5280	X	4096	-0-	-1184	-0-	199 174	1 9	3723	3	Y	158	150	1			23
07	5146	X	3983	-0-	-1163	-0-	151 160	1 9	3672	3	Y	145	149	1			19
08	5146	X	4037	-0-	-1109	-0-	169 169	1 9	3699	3	Y	154	143	1			30
09	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					30

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	8790	X	7411	-0-	-1379	-0-	127 345	1 9	6939	3	Y	314	311	1			28
05	9083	X	7881	-0-	-1202	-0-	437 348	1 9	7096	3	Y	316	311	1			33
06	7890	X	7872	-0-	-18	-0-	381 334	1 9	7157	3	Y	304	300	1			37
07	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	303 339	1 9	7439	3	Y	308	306	1			39
08	7998	X	7979	-0-	-19	-0-	333 337	1 9	7309	3	Y	306	288	1			57
09	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 31H RRCID -> 275645 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8509 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	3261	-0-	-579	-0-	61 89	1 9	3111	3	Y	81	78	1			7
05	3751	X	3418	-0-	-333	-0-	196 76	1 9	3146	3	Y	69	71	1			5
06	3480	X	3282	-0-	-198	-0-	163 72	1 9	3047	3	Y	65	63	1			7
07	3348	X	3315	-0-	-33	-0-	129 43	1 9	3143	3	Y	39	43	1			3
08	3410	X	3277	-0-	-133	-0-	139 79	1 9	3059	3	Y	72	64	1			11
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					11

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	10890	X	8817	-0-	-2073	-0-	161 420	1 9	8236	3	Y	382	376	1			41
05	11253	X	8892	-0-	-2361	-0-	493 484	1 9	7915	3	Y	440	436	1			45
06	10440	X	8341	-0-	-2099	-0-	404 361	1 9	7576	3	Y	328	323	1			50
07	9796	X	8582	-0-	-1214	-0-	322 406	1 9	7854	3	Y	369	370	1			49
08	9548	X	8370	-0-	-1178	-0-	351 322	1 9	7697	3	Y	293	281	1			61
09	8820	X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					Y	NO RPT					61

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	4800	X	4709	-0-	-91	-0-	87 157	1 9	4465	3	Y	143	140	1			13
05	4960	X	4849	-0-	-111	-0-	275 155	1 9	4419	3	Y	141	141	1			13
06	5010	X	4658	-0-	-352	-0-	229 133	1 9	4296	3	Y	121	118	1			16
07	5177	X	4402	-0-	-775	-0-	169 119	1 9	4114	3	Y	108	112	1			12
08	5084	X	4140	-0-	-944	-0-	175 122	1 9	3843	3	Y	111	103	1			20
09	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					20

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	6060	X	5771	-0-	-289	-0-	107 193	1 9	5471	3	Y	175	172	1			21
05	6231	X	5779	-0-	-452	-0-	328 183	1 9	5268	3	Y	166	168	1			19
06	6030	X	5278	-0-	-752	-0-	255 246	1 9	4777	3	Y	224	208	1			35
07	6231	X	5109	-0-	-1122	-0-	197 105	1 9	4807	3	Y	95	113	1			17
08	6138	X	5017	-0-	-1121	-0-	213 140	1 9	4664	3	Y	127	117	1			27
09	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 32H RRCID -> 275655 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8496 - 13387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	106 173	1 9	5456	3	Y	157	151	1			18
05	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	332 158	1 9	5333	3	Y	144	146	1			16
06	5520	X	5183	-0-	-337	-0-	256 131	1 9	4796	3	Y	119	116	1			19
07	5704	X	5315	-0-	-389	-0-	204 124	1 9	4987	3	Y	113	116	1			16
08	5921	X	5140	-0-	-781	-0-	219 130	1 9	4791	3	Y	118	110	1			24
09	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					24

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	4260	X	4059	-0-	-201	-0-	75 149	1 9	3835	3	Y	135	132	1			18
05	4402	X	3444	-0-	-958	-0-	192 160	1 9	3092	3	Y	145	145	1			18
06	4200	X	3172	-0-	-1028	-0-	154 125	1 9	2893	3	Y	114	111	1			21
07	4154	X	3462	-0-	-692	-0-	131 134	1 9	3197	3	Y	122	123	1			20
08	4185	X	3391	-0-	-794	-0-	142 136	1 9	3113	3	Y	124	115	1			29
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					29

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	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	95 140	1 9	4879	3	Y	127	123	1			15
05	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	290 131	1 9	4665	3	Y	119	120	1			14
06	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	242 119	1 9	4540	3	Y	108	104	1			18
07	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	204 120	1 9	4979	3	Y	109	110	1			17
08	5270	X	5159	-0-	-111	-0-	220 118	1 9	4821	3	Y	107	100	1			24
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					24

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	23040	X	20231	-0-	-2809	-0-	234 165	1 9	19832	3	Y	150	113	1			69
05	23281	X	20266	-0-	-3015	-0-	776 87	1 9	19403	3	Y	79	88	1			60
06	21390	X	19448	-0-	-1942	-0-	348 55	1 9	19045	3	Y	50	83	1			27
07	21824	X	19546	-0-	-2278	-0-	484 58	1 9	19004	3	Y	53	37	1			43
08	21297	X	19271	-0-	-2026	-0-	340 19	1 9	18912	3	Y	17	51	1			9
09	20220	X	NO RPT	-0-	-20220	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 30H RRCID -> 275790 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8589 - 13667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7290	X	6407	-0-	-883	-0-	119 212	1 9	6076	3	Y	193	187	1			23
05	7254	X	6444	-0-	-810	-0-	364 227	1 9	5853	3	Y	206	206	1			23
06	6840	X	5639	-0-	-1201	-0-	275 215	1 9	5149	3	Y	195	187	1			31
07	6758	X	6029	-0-	-729	-0-	228 235	1 9	5566	3	Y	214	215	1			30
08	6634	X	5771	-0-	-863	-0-	242 223	1 9	5306	3	Y	203	191	1			42
09	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT					42

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	4500	X	3766	-0-	-734	-0-	69 195	1 9	3502	3	Y	177	175	1			22
05	4495	X	4103	-0-	-392	-0-	229 196	1 9	3678	3	Y	178	179	1			21
06	4350	X	3855	-0-	-495	-0-	187 162	1 9	3506	3	Y	147	143	1			25
07	4092	X	3720	-0-	-372	-0-	140 164	1 9	3416	3	Y	149	152	1			22
08	4092	X	3825	-0-	-267	-0-	160 162	1 9	3503	3	Y	147	137	1			32
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					32

GATES 07-DR WELL #: 54H RRCID -> 275811 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8557 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	164 464	1 9	8977	3	Y	422	394	1			33
05	8897	X	6125	-0-	-2772	-0-	338 301	1 9	5486	3	Y	274	280	1			27
06	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	430 284	1 9	8092	3	Y	258	256	1			29
07	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	333 339	1 9	8194	3	Y	308	301	1			36
08	9920	X	8376	-0-	-1544	-0-	350 342	1 9	7684	3	Y	311	291	1			56
09	9600	X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					Y	NO RPT					56

COTULLA WELL #: 34H RRCID -> 275988 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8959 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	3623	-0-	-67	-0-	68 68	1 9	3487	3	Y	62	62	1			10
05	3813	X	3659	-0-	-154	-0-	210 70	1 9	3379	3	Y	64	65	1			9
06	3780	X	3435	-0-	-345	-0-	171 67	1 9	3197	3	Y	61	59	1			11
07	3906	X	3567	-0-	-339	-0-	137 92	1 9	3338	3	Y	84	82	1			13
08	3906	X	3501	-0-	-405	-0-	149 85	1 9	3267	3	Y	77	72	1			18
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR GU FF WELL #: 119H RRCID -> 276075 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8591 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	X	2494	-0-	-506	-0-	41	1	2216	3	Y	215	212	1			16
							237	9									
05	2821	X	2544	-0-	-277	-0-	135	1	2189	3	Y	200	199	1			17
							220	9									
06	2430	X	2161	-0-	-269	-0-	99	1	1871	3	Y	174	173	1			18
							191	9									
07	2511	X	1442	-0-	-1069	-0-	48	1	1186	3	Y	189	187	1			20
							208	9									
08	2573	X	1553	-0-	-1020	-0-	60	1	1314	3	Y	163	155	1			28
							179	9									
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					28

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	6330	X	5631	-0-	-699	-0-	97	1	5308	3	Y	205	205	1			20
							226	9									
05	6541	X	5788	-0-	-753	-0-	323	1	5245	3	Y	200	199	1			21
							220	9									
06	6150	X	5869	-0-	-281	-0-	286	1	5371	3	Y	193	191	1			23
							212	9									
07	6231	X	5221	-0-	-1010	-0-	196	1	4807	3	Y	198	196	1			25
							218	9									
08	6014	X	5316	-0-	-698	-0-	222	1	4875	3	Y	199	187	1			37
							219	9									
09	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					37

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	10890	X	9355	-0-	-1535	-0-	162	1	8873	3	Y	291	288	1			29
							320	9									
05	10757	X	9454	-0-	-1303	-0-	530	1	8608	3	Y	287	283	1			33
							316	9									
06	10020	X	8905	-0-	-1115	-0-	436	1	8205	3	Y	240	241	1			32
							264	9									
07	10261	X	8743	-0-	-1518	-0-	332	1	8148	3	Y	239	238	1			33
							263	9									
08	10013	X	8613	-0-	-1400	-0-	364	1	7995	3	Y	231	219	1			45
							254	9									
09	9360	X	NO RPT	-0-	-9360	-0-					Y	NO RPT					45

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	6930	X	6611	-0-	-319	-0-	117	1	6370	3	Y	113	113	1			12
							124	9									
05	6882	X	6760	-0-	-122	-0-	384	1	6235	3	Y	128	125	1			15
							141	9									
06	6780	X	6521	-0-	-259	-0-	323	1	6080	3	Y	107	106	1			16
							118	9									
07	7006	X	6678	-0-	-328	-0-	255	1	6266	3	Y	143	139	1			20
							157	9									
08	6975	X	6494	-0-	-481	-0-	277	1	6072	3	Y	132	125	1			27
							145	9									
09	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 125H RRCID -> 276253 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8295 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	4512	-0-	-288	-0-	78	1	4283	3	Y	137	136	1			10
							151	9									
05	4960	X	4530	-0-	-430	-0-	254	1	4127	3	Y	135	133	1			12
							149	9									
06	4830	X	4221	-0-	-609	-0-	208	1	3914	3	Y	90	92	1			10
							99	9									
07	4991	X	4432	-0-	-559	-0-	167	1	4100	3	Y	150	143	1			17
							165	9									
08	4867	X	3830	-0-	-1037	-0-	163	1	3567	3	Y	91	91	1			17
							100	9									
09	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					17

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	3030	X	2992	-0-	-38	-0-	50	1	2771	3	Y	155	153	1			11
							171	9									
05	3100	X	3070	-0-	-30	-0-	168	1	2723	3	Y	163	161	1			13
							179	9									
06	3000	X	2554	-0-	-446	-0-	122	1	2290	3	Y	129	130	1			12
							142	9									
07	3100	X	2708	-0-	-392	-0-	97	1	2390	3	Y	201	193	1			20
							221	9									
08	3100	X	2586	-0-	-514	-0-	107	1	2338	3	Y	128	127	1			21
							141	9									
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					21

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	3750	X	2844	-0-	-906	-0-	48	1	2554	3	Y	220	218	1			20
							242	9									
05	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	169	1	2752	3	Y	261	254	1			27
							287	9									
06	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	159	1	2994	3	Y	157	164	1			20
							173	9									
07	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	128	1	3155	3	Y	188	184	1			24
							207	9									
08	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	147	1	3221	3	Y	158	151	1			31
							174	9									
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					31

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	7050	X	5845	-0-	-1205	-0-	100	1	5515	3	Y	209	209	1			19
							230	9									
05	7099	X	5351	-0-	-1748	-0-	297	1	4823	3	Y	210	207	1			22
							231	9									
06	6780	X	5110	-0-	-1670	-0-	248	1	4658	3	Y	185	185	1			22
							204	9									
07	6851	X	5811	-0-	-1040	-0-	217	1	5344	3	Y	227	221	1			28
							250	9									
08	6510	X	6117	-0-	-393	-0-	256	1	5623	3	Y	216	203	1			41
							238	9									
09	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 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	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	97 211	1 9	5326	3	Y	192	189	1			16
05	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	316 209	1 9	5141	3	Y	190	187	1			19
06	5370	X	4117	-0-	-1253	-0-	201 131	1 9	3785	3	Y	119	124	1			14
07	5549	X	4195	-0-	-1354	-0-	159 140	1 9	3896	3	Y	127	125	1			16
08	5828	X	3759	-0-	-2069	-0-	158 145	1 9	3456	3	Y	132	124	1			24
09	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					24

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	7710	X	6946	-0-	-764	-0-	120 237	1 9	6589	3	Y	215	214	1			16
05	7719	X	7026	-0-	-693	-0-	394 229	1 9	6403	3	Y	208	206	1			18
06	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	423 191	1 9	7954	3	Y	174	174	1			18
07	7626	X	6853	-0-	-773	-0-	260 200	1 9	6393	3	Y	182	180	1			20
08	7626	X	6534	-0-	-1092	-0-	276 193	1 9	6065	3	Y	175	166	1			29
09	8580	X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					Y	NO RPT					29

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	9540	X	7978	-0-	-1562	-0-	138 268	1 9	7572	3	Y	244	240	1			27
05	9393	X	8185	-0-	-1208	-0-	461 228	1 9	7496	3	Y	207	206	1			28
06	8550	X	8081	-0-	-469	-0-	398 197	1 9	7486	3	Y	179	180	1			27
07	8525	X	7475	-0-	-1050	-0-	288 121	1 9	7066	3	Y	110	116	1			21
08	8401	X	7351	-0-	-1050	-0-	313 180	1 9	6858	3	Y	164	150	1			35
09	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					Y	NO RPT					35

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	6930	X	5887	-0-	-1043	-0-	102 176	1 9	5609	3	Y	160	158	1			15
05	7099	X	6332	-0-	-767	-0-	356 195	1 9	5781	3	Y	177	173	1			19
06	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	327 163	1 9	6157	3	Y	148	147	1			20
07	6386	X	6263	-0-	-123	-0-	238 166	1 9	5859	3	Y	151	150	1			21
08	6324	X	6067	-0-	-257	-0-	258 157	1 9	5652	3	Y	143	135	1			29
09	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 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	14130	X	8904	-0-	-5226	-0-	153	1	8399	3	Y	320	320	1			27
							352	9									
05	14601	X	6122	-0-	-8479	-0-	337	1	5473	3	Y	284	282	1			29
							312	9									
06	10530	X	8129	-0-	-2401	-0-	394	1	7415	3	Y	291	285	1			35
							320	9									
07	10881	X	9335	-0-	-1546	-0-	351	1	8622	3	Y	329	323	1			41
							362	9									
08	10881	X	8421	-0-	-2460	-0-	354	1	7755	3	Y	284	271	1			54
							312	9									
09	8910	X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					Y	NO RPT					54

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	6000	X	5349	-0-	-651	-0-	93	1	5123	3	Y	121	122	1			24
							133	9									
05	5797	X	5298	-0-	-499	-0-	300	1	4874	3	Y	113	113	1			24
							124	9									
06	5610	X	4762	-0-	-848	-0-	234	1	4399	3	Y	117	115	1			26
							129	9									
07	5642	X	4554	-0-	-1088	-0-	174	1	4286	3	Y	85	87	1			24
							94	9									
08	5642	X	3729	-0-	-1913	-0-	159	1	3490	3	Y	73	70	1			27
							80	9									
09	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					27

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	7320	X	6315	-0-	-1005	-0-	109	1	5957	3	Y	226	221	1			22
							249	9									
05	7006	X	5894	-0-	-1112	-0-	330	1	5357	3	Y	188	188	1			22
							207	9									
06	6690	X	4647	-0-	-2043	-0-	228	1	4287	3	Y	120	125	1			17
							132	9									
07	6293	X	4698	-0-	-1595	-0-	176	1	4335	3	Y	170	165	1			22
							187	9									
08	6541	X	4727	-0-	-1814	-0-	198	1	4355	3	Y	158	149	1			31
							174	9									
09	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					Y	NO RPT					31

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	3960	X	2083	-0-	-1877	-0-	35	1	1916	3	Y	120	116	1			14
							132	9									
05	3410	X	2981	-0-	-429	-0-	166	1	2697	3	Y	107	106	1			15
							118	9									
06	3300	X	2800	-0-	-500	-0-	135	1	2545	3	Y	109	107	1			17
							120	9									
07	3038	X	2197	-0-	-841	-0-	83	1	2051	3	Y	57	62	1			12
							63	9									
08	2976	X	2328	-0-	-648	-0-	97	1	2137	3	Y	85	78	1			19
							94	9									
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 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	9660	X	8611	-0-	-1049	-0-	149	1	8123	3	Y	308	305	1			25
							339	9									
05	9672	X	8882	-0-	-790	-0-	500	1	8123	3	Y	235	237	1			23
							259	9									
06	9180	X	8132	-0-	-1048	-0-	397	1	7472	3	Y	239	235	1			27
							263	9									
07	9269	X	7909	-0-	-1360	-0-	297	1	7308	3	Y	276	270	1			33
							304	9									
08	9114	X	7612	-0-	-1502	-0-	315	1	6921	3	Y	342	315	1			60
							376	9									
09	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					Y	NO RPT					60

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	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	69	1	3732	3	Y	207	207	1			20
							228	9									
05	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	239	1	3891	3	Y	214	211	1			23
							235	9									
06	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	221	1	4161	3	Y	193	192	1			24
							212	9									
07	4681	X	4200	-0-	-481	-0-	156	1	3828	3	Y	196	194	1			26
							216	9									
08	4526	X	3907	-0-	-619	-0-	162	1	3560	3	Y	168	161	1			33
							185	9									
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					33

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	6690	X	6093	-0-	-597	-0-	106	1	5804	3	Y	166	164	1			19
							183	9									
05	6696	X	3990	-0-	-2706	-0-	226	1	3667	3	Y	88	93	1			14
							97	9									
06	6480	X	2621	-0-	-3859	-0-	129	1	2424	3	Y	62	64	1			12
							68	9									
07	6696	X	4802	-0-	-1894	-0-	183	1	4498	3	Y	110	105	1			17
							121	9									
08	6386	X	4675	-0-	-1711	-0-	198	1	4355	3	Y	111	104	1			24
							122	9									
09	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					24

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	6690	X	5936	-0-	-754	-0-	103	1	5645	3	Y	171	171	1			19
							188	9									
05	6913	X	6768	-0-	-145	-0-	381	1	6194	3	Y	175	172	1			22
							193	9									
06	6810	X	6338	-0-	-472	-0-	312	1	5869	3	Y	143	144	1			21
							157	9									
07	7037	X	5888	-0-	-1149	-0-	224	1	5504	3	Y	145	144	1			22
							160	9									
08	6758	X	5771	-0-	-987	-0-	245	1	5379	3	Y	134	127	1			29
							147	9									
09	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 138H RRCID -> 276408 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8362 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7740	X	6607	-0-	-1133	-0-	115 235	1 9	6257	3	Y	214	212	1			23
05	7998	X	7023	-0-	-975	-0-	394 231	1 9	6398	3	Y	210	208	1			25
06	7710	X	7069	-0-	-641	-0-	346 215	1 9	6508	3	Y	195	193	1			27
07	7626	X	7072	-0-	-554	-0-	268 208	1 9	6596	3	Y	189	189	1			27
08	7223	X	6894	-0-	-329	-0-	291 213	1 9	6390	3	Y	194	182	1			39
09	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					Y	NO RPT					39

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	9600	X	8473	-0-	-1127	-0-	148 297	1 9	8028	3	Y	270	267	1			23
05	9641	X	8517	-0-	-1124	-0-	477 293	1 9	7747	3	Y	266	262	1			27
06	9210	X	8055	-0-	-1155	-0-	394 252	1 9	7409	3	Y	229	228	1			28
07	9393	X	8198	-0-	-1195	-0-	310 262	1 9	7626	3	Y	238	236	1			30
08	9021	X	8048	-0-	-973	-0-	340 239	1 9	7469	3	Y	217	206	1			41
09	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					Y	NO RPT					41

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	6180	X	4598	-0-	-1582	-0-	79 188	1 9	4331	3	Y	171	170	1			18
05	6386	X	3447	-0-	-2939	-0-	193 116	1 9	3138	3	Y	105	109	1			14
06	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	304 204	1 9	5721	3	Y	185	175	1			24
07	5952	X	5689	-0-	-263	-0-	215 187	1 9	5287	3	Y	170	170	1			24
08	5549	X	5265	-0-	-284	-0-	222 174	1 9	4869	3	Y	158	151	1			31
09	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					31

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	8220	X	7636	-0-	-584	-0-	132 290	1 9	7214	3	Y	264	262	1			23
05	8339	X	7704	-0-	-635	-0-	430 283	1 9	6991	3	Y	257	254	1			26
06	8040	X	6038	-0-	-2002	-0-	295 189	1 9	5554	3	Y	172	177	1			21
07	8122	X	6576	-0-	-1546	-0-	248 239	1 9	6089	3	Y	217	212	1			26
08	7936	X	5680	-0-	-2256	-0-	240 177	1 9	5263	3	Y	161	156	1			31
09	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 186H RRCID -> 276721 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8520 - 13104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11970	X	6706	-0-	-5264	-0-	117	1	6378	3	Y	192	188	1			18
							211	9									
05	12369	X	6386	-0-	-5983	-0-	359	1	5833	3	Y	176	174	1			20
							194	9									
06	11970	X	6089	-0-	-5881	-0-	299	1	5625	3	Y	150	150	1			20
							165	9									
07	12121	X	6879	-0-	-5242	-0-	261	1	6407	3	Y	192	186	1			26
							211	9									
08	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	443	1	9709	3	Y	166	159	1			33
							183	9									
09	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT					33

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	10200	X	8620	-0-	-1580	-0-	151	1	8228	3	Y	219	218	1			21
							241	9									
05	10137	X	8609	-0-	-1528	-0-	488	1	7925	3	Y	178	178	1			21
							196	9									
06	9540	X	7919	-0-	-1621	-0-	391	1	7356	3	Y	156	156	1			21
							172	9									
07	9703	X	8577	-0-	-1126	-0-	316	1	7760	3	Y	455	420	1			56
							501	9									
08	9238	X	8249	-0-	-989	-0-	349	1	7662	3	Y	216	224	1			48
							238	9									
09	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					Y	NO RPT					48

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	4920	X	4778	-0-	-142	-0-	81	1	4465	3	Y	211	207	1			17
							232	9									
05	5115	X	5009	-0-	-106	-0-	278	1	4513	3	Y	198	196	1			19
							218	9									
06	5280	X	4830	-0-	-450	-0-	234	1	4409	3	Y	170	170	1			19
							187	9									
07	5456	X	4840	-0-	-616	-0-	182	1	4465	3	Y	175	174	1			20
							193	9									
08	5022	X	4836	-0-	-186	-0-	202	1	4437	3	Y	179	169	1			30
							197	9									
09	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					30

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	2700	X	2629	-0-	-71	-0-	44	1	2389	3	Y	178	175	1			20
							196	9									
05	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	163	1	2654	3	Y	201	195	1			26
							221	9									
06	3150	X	2905	-0-	-245	-0-	138	1	2588	3	Y	163	163	1			26
							179	9									
07	3255	X	3194	-0-	-61	-0-	119	1	2929	3	Y	133	135	1			24
							146	9									
08	3038	X	3023	-0-	-15	-0-	126	1	2769	3	Y	116	112	1			28
							128	9									
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 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	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	132	1	7201	3	Y	312	309	1			23
							343	9									
05	7874	X	7783	-0-	-91	-0-	432	1	7011	3	Y	309	305	1			27
							340	9									
06	7800	X	7197	-0-	-603	-0-	350	1	6583	3	Y	240	243	1			24
							264	9									
07	8060	X	7406	-0-	-654	-0-	280	1	6870	3	Y	233	233	1			24
							256	9									
08	7998	X	7413	-0-	-585	-0-	309	1	6783	3	Y	292	270	1			46
							321	9									
09	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					Y	NO RPT					46

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	4800	X	4648	-0-	-152	-0-	81	1	4448	3	Y	108	110	1			94
							119	9									
05	4867	X	4605	-0-	-262	-0-	260	1	4220	3	Y	114	111	1			97
							125	9									
06	4560	X	3898	-0-	-662	-0-	193	1	3624	3	Y	74	76	1			95
							81	9									
07	4774	X	3775	-0-	-999	-0-	145	1	3566	3	Y	58	58	1			95
							64	9									
08	4805	X	4076	-0-	-729	-0-	174	1	3817	3	Y	77	69	1			103
							85	9									
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					103

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	5070	X	3573	-0-	-1497	-0-	66	1	3364	3	Y	130	126	1			15
							143	9									
05	5208	X	4345	-0-	-863	-0-	244	1	3919	3	Y	165	162	1			18
							182	9									
06	4740	X	3124	-0-	-1616	-0-	148	1	2779	3	Y	179	168	1			29
							197	9									
07	4185	X	3187	-0-	-998	-0-	118	1	2887	3	Y	165	169	1			25
							182	9									
08	4340	X	3493	-0-	-847	-0-	142	1	3107	3	Y	222	200	1			47
							244	9									
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					47

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	2370	X	1975	-0-	-395	-0-	36	1	1854	3	Y	77	75	1			10
							85	9									
05	2449	X	2149	-0-	-300	-0-	122	1	1955	3	Y	65	67	1			8
							72	9									
06	2340	X	2184	-0-	-156	-0-	106	1	1987	3	Y	83	78	1			13
							91	9									
07	2325	X	2197	-0-	-128	-0-	84	1	2039	3	Y	67	70	1			10
							74	9									
08	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	91	1	1987	3	Y	85	78	1			17
							94	9									
09	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COTULLA WELL #: 38H RRCID -> 277025 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8284 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6840	X	6202	-0-	-638	-0-	113 297	1 9	5792	3	Y	270	261	1			35
05	7068	X	6215	-0-	-853	-0-	347 292	1 9	5576	3	Y	265	266	1			34
06	6450	X	5733	-0-	-717	-0-	278 238	1 9	5217	3	Y	216	210	1			40
07	6572	X	5826	-0-	-746	-0-	220 232	1 9	5374	3	Y	211	216	1			35
08	6479	X	5727	-0-	-752	-0-	240 218	1 9	5269	3	Y	198	187	1			46
09	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					46

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	6570	X	5627	-0-	-943	-0-	104 178	1 9	5345	3	Y	162	159	1			20
05	6789	X	5916	-0-	-873	-0-	336 188	1 9	5392	3	Y	171	171	1			20
06	6390	X	5456	-0-	-934	-0-	270 136	1 9	5050	3	Y	124	123	1			21
07	6169	X	5515	-0-	-654	-0-	212 120	1 9	5183	3	Y	109	114	1			16
08	6045	X	5208	-0-	-837	-0-	222 123	1 9	4863	3	Y	112	105	1			23
09	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					23

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	7560	X	6629	-0-	-931	-0-	114 271	1 9	6244	3	Y	246	244	1			23
05	7316	X	6979	-0-	-337	-0-	390 254	1 9	6335	3	Y	231	229	1			25
06	7260	X	6311	-0-	-949	-0-	308 216	1 9	5787	3	Y	196	196	1			25
07	7502	X	6504	-0-	-998	-0-	246 216	1 9	6042	3	Y	196	195	1			26
08	7347	X	6136	-0-	-1211	-0-	259 188	1 9	5689	3	Y	171	164	1			33
09	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT					33

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	43170	X	29614	-0-	-13556	-0-	345	1	29269	3	N	-0-					15
05	39742	X	29288	-0-	-10454	-0-	1127	1	28161	3	N	-0-					15
06	35280	X	11889	-0-	-23391	-0-	213	1	11676	3	N	-0-					15
07	34069	X	27482	-0-	-6587	-0-	683	1	26799	3	N	-0-					15
08	32147	X	25162	-0-	-6985	-0-	444	1	24718	3	N	-0-					15
09	29610	X	NO RPT	-0-	-29610	-0-					N	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 37H RRCID -> 278510 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8514 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6960	X	6591	-0-	-369	-0-	122	1	6248	3	Y	201	198	1			21
							221	9									
05	7192	X	6759	-0-	-433	-0-	383	1	6152	3	Y	204	203	1			22
							224	9									
06	6780	X	6529	-0-	-251	-0-	319	1	5986	3	Y	204	194	1			32
							224	9									
07	7006	X	6692	-0-	-314	-0-	255	1	6210	3	Y	206	209	1			29
							227	9									
08	7006	X	6554	-0-	-452	-0-	276	1	6052	3	Y	205	191	1			43
							226	9									
09	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					43

OWENS 1080 WELL #: 11H RRCID -> 278517 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10867 - 15300

04	49512	X	49512	-0-	-0-	-0-	576	1	48936	3	Y	-0-					5
05	47059	X	47059	-0-	-0-	-0-	1810	1	45249	3	Y	-0-					5
06	51360	X	46532	-0-	-4828	-0-	834	1	45698	3	Y	-0-					5
07	53072	X	44266	-0-	-8806	-0-	1100	1	43166	3	Y	-0-					5
08	51150	X	44601	-0-	-6549	-0-	787	1	43814	3	Y	-0-					5
09	49500	X	NO RPT	-0-	-49500	-0-					Y	NO RPT					5

OWENS 1080 WELL #: 12H RRCID -> 278518 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10859 - 15530

04	46650	X	44710	-0-	-1940	-0-	520	1	44190	3	Y	-0-					4
05	47244	X	41794	-0-	-5450	-0-	1608	1	40186	3	Y	-0-					4
06	45720	X	40880	-0-	-4840	-0-	733	1	40147	3	Y	-0-					4
07	42718	X	39263	-0-	-3455	-0-	975	1	38288	3	Y	-0-					4
08	46190	X	38698	-0-	-7492	-0-	683	1	38015	3	Y	-0-					4
09	44700	X	NO RPT	-0-	-44700	-0-					Y	NO RPT					4

OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 278542 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195

04	51219	X	51219	-0-	-0-	-0-	596	1	50623	3	Y	-0-					6
05	49166	X	49089	-0-	-77	-0-	1888	1	47201	3	Y	-0-					6
06	56760	X	47948	-0-	-8812	-0-	860	1	47088	3	Y	-0-					6
07	58652	X	44885	-0-	-13767	-0-	1115	1	43770	3	Y	-0-					6
08	52917	X	45030	-0-	-7887	-0-	794	1	44236	3	Y	-0-					6
09	51210	X	NO RPT	-0-	-51210	-0-					Y	NO RPT					6

GATES 11-DR WELL #: 178H RRCID -> 278620 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8612 - 13045

04	20700	X	17254	-0-	-3446	-0-	301	1	16482	3	Y	428	425	1			37
							471	9									
05	20088	X	17325	-0-	-2763	-0-	976	1	15852	3	Y	452	443	1			46
							497	9									
06	19170	X	16021	-0-	-3149	-0-	785	1	14772	3	Y	422	417	1			51
							464	9									
07	19220	X	16287	-0-	-2933	-0-	621	1	15258	3	Y	371	375	1			47
							408	9									
08	18383	X	15865	-0-	-2518	-0-	675	1	14799	3	Y	355	336	1			66
							391	9									
09	17250	X	NO RPT	-0-	-17250	-0-					Y	NO RPT					66

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 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	20190 X	16901	-0-	-3289	-0-	296	1	16157	3	Y	407	403	1			36
						448	9									
05	19065 X	17819	-0-	-1246	-0-	1006	1	16353	3	Y	418	411	1			43
						460	9									
06	18240 X	16065	-0-	-2175	-0-	791	1	14886	3	Y	353	354	1			42
						388	9									
07	18538 X	17518	-0-	-1020	-0-	669	1	16446	3	Y	366	363	1			45
						403	9									
08	18104 X	17625	-0-	-479	-0-	750	1	16456	3	Y	381	356	1			70
						419	9									
09	17250 X	NO RPT	-0-	-17250	-0-					Y	NO RPT					70

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	17640 X	16068	-0-	-1572	-0-	302	1	15436	3	Y	300	290	1			28
						330	9									
05	17701 X	16498	-0-	-1203	-0-	944	1	15162	3	Y	356	351	1			33
						392	9									
06	16500 X	15539	-0-	-961	-0-	766	1	14346	3	Y	388	366	1			55
						427	9									
07	16895 X	16126	-0-	-769	-0-	618	1	15081	3	Y	388	393	1			50
						427	9									
08	16616 X	15842	-0-	-774	-0-	675	1	14804	3	Y	330	315	1			65
						363	9									
09	16080 X	NO RPT	-0-	-16080	-0-					Y	NO RPT					65

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	15330 X	14156	-0-	-1174	-0-	261	1	13359	3	Y	487	477	1			55
						536	9									
05	15748 X	14046	-0-	-1702	-0-	794	1	12759	3	Y	448	454	1			49
						493	9									
06	14850 X	14140	-0-	-710	-0-	693	1	12984	3	Y	421	404	1			66
						463	9									
07	15314 X	15224	-0-	-90	-0-	579	1	14126	3	Y	472	472	1			66
						519	9									
08	15221 X	14739	-0-	-482	-0-	623	1	13655	3	Y	419	397	1			88
						461	9									
09	14160 X	NO RPT	-0-	-14160	-0-					Y	NO RPT					88

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	11700 X	11023	-0-	-677	-0-	204	1	10445	3	Y	340	335	1			39
						374	9									
05	12090 X	9656	-0-	-2434	-0-	547	1	8782	3	Y	297	304	1			32
						327	9									
06	11700 X	9719	-0-	-1981	-0-	482	1	9027	3	Y	191	193	1			30
						210	9									
07	11687 X	10497	-0-	-1190	-0-	407	1	9922	3	Y	153	162	1			21
						168	9									
08	11687 X	10610	-0-	-1077	-0-	452	1	9914	3	Y	222	199	1			44
						244	9									
09	11010 X	NO RPT	-0-	-11010	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 79H RRCID -> 278744 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8484 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9930	X	7206	-0-	-2724	-0-	131 372	1 9	6703	3	Y	338	325	1			41
05	9083	X	8358	-0-	-725	-0-	474 271	1 9	7613	3	Y	246	256	1			31
06	8790	X	7002	-0-	-1788	-0-	342 262	1 9	6398	3	Y	238	228	1			41
07	8556	X	5336	-0-	-3220	-0-	203 178	1 9	4955	3	Y	162	175	1			28
08	8556	X	4752	-0-	-3804	-0-	200 173	1 9	4379	3	Y	157	148	1			37
09	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					Y	NO RPT					37

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	13890	X	11550	-0-	-2340	-0-	215 351	1 9	10984	3	Y	319	310	1			38
05	13361	X	11399	-0-	-1962	-0-	651 294	1 9	10454	3	Y	267	274	1			31
06	12810	X	10356	-0-	-2454	-0-	511 264	1 9	9581	3	Y	240	232	1			39
07	12400	X	9632	-0-	-2768	-0-	369 260	1 9	9003	3	Y	236	241	1			34
08	12059	X	9929	-0-	-2130	-0-	421 273	1 9	9235	3	Y	248	231	1			51
09	11550	X	NO RPT	-0-	-11550	-0-					Y	NO RPT					51

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	32100	X	25813	-0-	-6287	-0-	456 440	1 9	24917	3	Y	400	396	1			40
05	32891	X	25969	-0-	-6922	-0-	1481 430	1 9	24058	3	Y	391	386	1			45
06	28290	X	23761	-0-	-4529	-0-	1181 366	1 9	22214	3	Y	333	333	1			45
07	29233	X	23649	-0-	-5584	-0-	910 374	1 9	22365	3	Y	340	337	1			48
08	27683	X	22798	-0-	-4885	-0-	976 421	1 9	21401	3	Y	383	356	1			75
09	25800	X	NO RPT	-0-	-25800	-0-					Y	NO RPT					75

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	25620	X	21409	-0-	-4211	-0-	372 737	1 9	20300	3	Y	670	662	1			62
05	25203	X	21477	-0-	-3726	-0-	1199 787	1 9	19491	3	Y	715	701	1			76
06	23700	X	20277	-0-	-3423	-0-	980 859	1 9	18438	3	Y	781	761	1			96
07	23715	X	19850	-0-	-3865	-0-	743 853	1 9	18254	3	Y	775	770	1			101
08	22754	X	19614	-0-	-3140	-0-	822 762	1 9	18030	3	Y	693	660	1			134
09	21420	X	NO RPT	-0-	-21420	-0-					Y	NO RPT					134

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 7H RRCID -> 278858 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8726 - 12804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20790 X	18913	-0-	-1877	-0-	347 770	1 9	17796	3	Y	700	683	1			82
05	21328 X	18677	-0-	-2651	-0-	1047 803	1 9	16827	3	Y	730	730	1			82
06	19920 X	17820	-0-	-2100	-0-	866 732	1 9	16222	3	Y	665	640	1			107
07	20243 X	18675	-0-	-1568	-0-	709 677	1 9	17289	3	Y	615	632	1			90
08	19716 X	17925	-0-	-1791	-0-	755 614	1 9	16556	3	Y	558	528	1			120
09	18900 X	NO RPT	-0-	-18900	-0-					Y	NO RPT					120

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	16740 X	14684	-0-	-2056	-0-	267 706	1 9	13711	3	Y	642	614	1			64
05	16740 X	14397	-0-	-2343	-0-	807 623	1 9	12967	3	Y	566	575	1			55
06	15510 X	13400	-0-	-2110	-0-	649 584	1 9	12167	3	Y	531	510	1			76
07	15996 X	14005	-0-	-1991	-0-	528 602	1 9	12875	3	Y	547	554	1			69
08	15345 X	13317	-0-	-2028	-0-	557 554	1 9	12206	3	Y	504	475	1			98
09	14670 X	NO RPT	-0-	-14670	-0-					Y	NO RPT					98

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	12690 X	9964	-0-	-2726	-0-	172 334	1 9	9458	3	Y	304	299	1			27
05	12710 X	9543	-0-	-3167	-0-	535 319	1 9	8689	3	Y	290	287	1			30
06	11430 X	8402	-0-	-3028	-0-	410 281	1 9	7711	3	Y	255	254	1			31
07	11377 X	9215	-0-	-2162	-0-	346 361	1 9	8508	3	Y	328	319	1			40
08	10912 X	8572	-0-	-2340	-0-	363 254	1 9	7955	3	Y	231	226	1			45
09	9960 X	NO RPT	-0-	-9960	-0-					Y	NO RPT					45

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	23760 X	21402	-0-	-2358	-0-	392 957	1 9	20053	3	Y	870	844	1			99
05	24459 X	21517	-0-	-2942	-0-	1208 906	1 9	19403	3	Y	824	832	1			91
06	22770 X	20171	-0-	-2599	-0-	981 811	1 9	18379	3	Y	737	711	1			117
07	23219 X	20642	-0-	-2577	-0-	783 776	1 9	19083	3	Y	705	722	1			100
08	22568 X	20081	-0-	-2487	-0-	843 766	1 9	18472	3	Y	696	651	1			145
09	21390 X	NO RPT	-0-	-21390	-0-					Y	NO RPT					145

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR GU JJ WELL #: 173H RRCID -> 278921 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8754 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24360	X	20606	-0-	-3754	-0-	360	1	19711	3	Y	486	482	1			41
							535	9									
05	23994	X	20596	-0-	-3398	-0-	1164	1	18915	3	Y	470	464	1			47
							517	9									
06	22410	X	19242	-0-	-3168	-0-	951	1	17883	3	Y	371	374	1			44
							408	9									
07	22816	X	20267	-0-	-2549	-0-	775	1	19043	3	Y	408	402	1			50
							449	9									
08	22506	X	20684	-0-	-1822	-0-	882	1	19359	3	Y	403	379	1			74
							443	9									
09	20610	X	NO RPT	-0-	-20610	-0-					Y	NO RPT					74

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	14010	X	11577	-0-	-2433	-0-	203	1	11088	3	Y	260	258	1			24
							286	9									
05	13826	X	11391	-0-	-2435	-0-	644	1	10459	3	Y	262	258	1			28
							288	9									
06	12810	X	10708	-0-	-2102	-0-	528	1	9940	3	Y	218	219	1			27
							240	9									
07	13051	X	9900	-0-	-3151	-0-	380	1	9333	3	Y	170	174	1			23
							187	9									
08	13051	X	9344	-0-	-3707	-0-	399	1	8758	3	Y	170	160	1			33
							187	9									
09	11580	X	NO RPT	-0-	-11580	-0-					Y	NO RPT					33

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	24450	X	20570	-0-	-3880	-0-	360	1	19695	3	Y	468	463	1			42
							515	9									
05	23467	X	20903	-0-	-2564	-0-	1182	1	19205	3	Y	469	462	1			49
							516	9									
06	22710	X	19087	-0-	-3623	-0-	942	1	17716	3	Y	390	392	1			47
							429	9									
07	23436	X	19183	-0-	-4253	-0-	733	1	18021	3	Y	390	388	1			49
							429	9									
08	22227	X	18715	-0-	-3512	-0-	798	1	17500	3	Y	379	357	1			71
							417	9									
09	20580	X	NO RPT	-0-	-20580	-0-					Y	NO RPT					71

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	6660	X	5257	-0-	-1403	-0-	91	1	4971	3	Y	177	172	1			18
							195	9									
05	6882	X	6454	-0-	-428	-0-	361	1	5872	3	Y	201	195	1			24
							221	9									
06	6660	X	6550	-0-	-110	-0-	321	1	6031	3	Y	180	179	1			25
							198	9									
07	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	247	1	6068	3	Y	191	189	1			27
							210	9									
08	6448	X	6279	-0-	-169	-0-	265	1	5819	3	Y	177	168	1			36
							195	9									
09	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 176H RRCID -> 278934 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8735 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19350	X	16109	-0-	-3241	-0-	282 374	1 9	15453	3	Y	340	337	1			28
05	19158	X	17673	-0-	-1485	-0-	1001 407	1 9	16265	3	Y	370	362	1			36
06	18540	X	15955	-0-	-2585	-0-	788 343	1 9	14824	3	Y	312	312	1			36
07	18445	X	16101	-0-	-2344	-0-	616 343	1 9	15142	3	Y	312	311	1			37
08	17670	X	15625	-0-	-2045	-0-	668 310	1 9	14647	3	Y	282	268	1			51
09	17100	X	NO RPT	-0-	-17100	-0-					Y	NO RPT					51

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	19680	X	16402	-0-	-3278	-0-	289 373	1 9	15740	3	Y	339	337	1			30
05	19096	X	16770	-0-	-2326	-0-	950 380	1 9	15440	3	Y	345	340	1			35
06	17670	X	15104	-0-	-2566	-0-	750 238	1 9	14116	3	Y	216	224	1			27
07	18073	X	15439	-0-	-2634	-0-	591 312	1 9	14536	3	Y	284	276	1			35
08	17701	X	15142	-0-	-2559	-0-	644 372	1 9	14126	3	Y	338	312	1			61
09	16410	X	NO RPT	-0-	-16410	-0-					Y	NO RPT					61

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	13230	X	11853	-0-	-1377	-0-	211 119	1 9	11523	3	Y	108	109	1			14
05	13671	X	11613	-0-	-2058	-0-	669 69	1 9	10875	3	Y	63	66	1			11
06	12840	X	10082	-0-	-2758	-0-	506 57	1 9	9519	3	Y	52	52	1			11
07	13268	X	11446	-0-	-1822	-0-	443 111	1 9	10892	3	Y	101	95	1			17
08	13268	X	9270	-0-	-3998	-0-	401 80	1 9	8789	3	Y	73	71	1			19
09	11850	X	NO RPT	-0-	-11850	-0-					Y	NO RPT					19

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	18510	X	16786	-0-	-1724	-0-	297 315	1 9	16174	3	Y	286	284	1			25
05	18569	X	16755	-0-	-1814	-0-	952 331	1 9	15472	3	Y	301	295	1			31
06	17520	X	15733	-0-	-1787	-0-	779 298	1 9	14656	3	Y	271	269	1			33
07	18042	X	15832	-0-	-2210	-0-	608 272	1 9	14952	3	Y	247	248	1			32
08	17763	X	15642	-0-	-2121	-0-	670 272	1 9	14700	3	Y	247	232	1			47
09	16800	X	NO RPT	-0-	-16800	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 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	11940	X	10414	-0-	-1526	-0-	182 279	1 9	9953	3	Y	254	252	1			27
05	11780	X	10523	-0-	-1257	-0-	594 279	1 9	9650	3	Y	254	250	1			31
06	11400	X	9779	-0-	-1621	-0-	482 239	1 9	9058	3	Y	217	218	1			30
07	11470	X	9605	-0-	-1865	-0-	366 250	1 9	8989	3	Y	227	225	1			32
08	11284	X	10033	-0-	-1251	-0-	426 253	1 9	9354	3	Y	230	216	1			46
09	10410	X	NO RPT	-0-	-10410	-0-					Y	NO RPT					46

GATES 11-DR WELL #: 122H RRCID -> 278993 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8540 - 11065

04	14370	X	12091	-0-	-2279	-0-	213 250	1 9	11628	3	Y	227	227	1			22
05	14539	X	11165	-0-	-3374	-0-	635 212	1 9	10318	3	Y	193	194	1			21
06	14520	X	10130	-0-	-4390	-0-	503 174	1 9	9453	3	Y	158	159	1			20
07	15004	X	10126	-0-	-4878	-0-	389 183	1 9	9554	3	Y	166	165	1			21
08	15004	X	9897	-0-	-5107	-0-	424 174	1 9	9299	3	Y	158	149	1			30
09	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT					30

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	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 52H RRCID -> 279123 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8230 PERF. N/A

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

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	26970	X	22478	-0-	-4492	-0-	392	1	21426	3	Y	600	587	1			52
							660	9									
05	26133	X	23889	-0-	-2244	-0-	1344	1	21839	3	Y	642	629	1			65
							706	9									
06	25290	X	22050	-0-	-3240	-0-	1081	1	20333	3	Y	578	573	1			70
							636	9									
07	24366	X	22420	-0-	-1946	-0-	852	1	20932	3	Y	578	575	1			73
							636	9									
08	23977	X	23977	-0-	-0-	-0-	1017	1	22314	3	Y	587	552	1			108
							646	9									
09	23130	X	NO RPT	-0-	-23130	-0-					Y	NO RPT					108

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	20910	X	18195	-0-	-2715	-0-	317	1	17292	3	Y	533	527	1			45
							586	9									
05	20832	X	19262	-0-	-1570	-0-	1081	1	17561	3	Y	564	553	1			56
							620	9									
06	19620	X	17888	-0-	-1732	-0-	876	1	16474	3	Y	489	488	1			57
							538	9									
07	19871	X	19175	-0-	-696	-0-	727	1	17876	3	Y	520	515	1			62
							572	9									
08	19251	X	18950	-0-	-301	-0-	802	1	17590	3	Y	507	478	1			91
							558	9									
09	18630	X	NO RPT	-0-	-18630	-0-					Y	NO RPT					91

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	3360	X	2914	-0-	-446	-0-	54	1	2730	3	Y	118	117	1			13
							130	9									
05	3472	X	2930	-0-	-542	-0-	164	1	2627	3	Y	126	126	1			13
							139	9									
06	3180	X	2597	-0-	-583	-0-	126	1	2358	3	Y	103	101	1			15
							113	9									
07	3286	X	2623	-0-	-663	-0-	99	1	2414	3	Y	100	102	1			13
							110	9									
08	3162	X	2648	-0-	-514	-0-	111	1	2445	3	Y	84	80	1			17
							92	9									
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

WILLIE-GL GU A WELL #: 9H RRCID -> 279830 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10905 - 16615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	55230	X	48517	-0-	-6713	-0-	2194	1	46323	3	Y	-0-					2
05	57071	X	47073	-0-	-9998	-0-	2742	1	44331	3	Y	-0-					2
06	52170	X	43283	-0-	-8887	-0-	2055	1	41228	3	Y	-0-					2
07	51460	X	45699	-0-	-5761	-0-	3191	1	42508	3	Y	-0-					2
08	50127	X	44308	-0-	-5819	-0-	4189	1	40119	3	Y	-0-					2
09	48510	X	NO RPT	-0-	-48510	-0-					Y	NO RPT					2

WILLIE-GL GU A WELL #: 8H RRCID -> 279832 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10837 - 16005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	55860	X	49338	-0-	-6522	-0-	2231	1	47107	3	Y	-0-					4
05	55304	X	46633	-0-	-8671	-0-	2717	1	43916	3	Y	-0-					4
06	51780	X	40484	-0-	-11296	-0-	1922	1	38562	3	Y	-0-					4
07	51832	X	47046	-0-	-4786	-0-	3285	1	43761	3	Y	-0-					4
08	50995	X	47046	-0-	-3949	-0-	4448	1	42598	3	Y	-0-					4
09	49350	X	NO RPT	-0-	-49350	-0-					Y	NO RPT					4

WILLIE-GL GU A WELL #: 7H RRCID -> 279833 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10839 - 15929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	70050	X	62471	-0-	-7579	-0-	2825	1	59646	3	Y	-0-					2
05	67890	X	60205	-0-	-7685	-0-	3507	1	56698	3	Y	-0-					2
06	63720	X	52589	-0-	-11131	-0-	2497	1	50092	3	Y	-0-					2
07	65689	X	61002	-0-	-4687	-0-	4259	1	56743	3	Y	-0-					2
08	64542	X	59866	-0-	-4676	-0-	5661	1	54205	3	Y	-0-					2
09	62460	X	NO RPT	-0-	-62460	-0-					Y	NO RPT					2

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	24990	X	21160	-0-	-3830	-0-	246	1	20869	3	Y	41	70	1			23
							45	9									
05	25048	X	21536	-0-	-3512	-0-	827	1	20676	3	Y	30	25	1			28
							33	9									
06	23550	X	19020	-0-	-4530	-0-	341	1	18676	3	Y	3	20	1			11
							3	9									
07	23653	X	21094	-0-	-2559	-0-	524	1	20559	3	Y	10					21
							11	9									
08	23002	X	19564	-0-	-3438	-0-	345	1	19219	3	Y	-0-	21	1			-0-
09	21150	X	NO RPT	-0-	-21150	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	24780	X	20262	-0-	-4518	-0-	233	1	19784	3	Y	223	222	1			52
							245	9									
05	24738	X	21083	-0-	-3655	-0-	801	1	20031	3	Y	228	148	1			132
							251	9									
06	23430	X	15490	-0-	-7940	-0-	275	1	15035	3	Y	164	237	1			59
							180	9									
07	22909	X	19040	-0-	-3869	-0-	472	1	18524	3	Y	40					99
							44	9									
08	22630	X	21761	-0-	-869	-0-	376	1	20966	3	Y	381	357	1			123
							419	9									
09	20400	X	NO RPT	-0-	-20400	-0-					Y	NO RPT					123

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	18330	X	15593	-0-	-2737	-0-	275	1	14966	3	Y	320	324	1			30
							352	9									
05	17546	X	14982	-0-	-2564	-0-	843	1	13690	3	Y	408	395	1			43
							449	9									
06	16530	X	13896	-0-	-2634	-0-	687	1	12921	3	Y	262	270	1			35
							288	9									
07	17050	X	13269	-0-	-3781	-0-	507	1	12455	3	Y	279	277	1			37
							307	9									
08	16957	X	13146	-0-	-3811	-0-	559	1	12269	3	Y	289	271	1			55
							318	9									
09	15600	X	NO RPT	-0-	-15600	-0-					Y	NO RPT					55

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	29460	X	24350	-0-	-5110	-0-	419	1	22896	3	Y	941	929	1			85
							1035	9									
05	28675	X	24108	-0-	-4567	-0-	1340	1	21767	3	Y	910	899	1			96
							1001	9									
06	26910	X	22249	-0-	-4661	-0-	1086	1	20419	3	Y	676	687	1			85
							744	9									
07	27280	X	21586	-0-	-5694	-0-	817	1	20077	3	Y	629	633	1			81
							692	9									
08	26288	X	20884	-0-	-5404	-0-	886	1	19426	3	Y	520	501	1			100
							572	9									
09	24360	X	NO RPT	-0-	-24360	-0-					Y	NO RPT					100

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	27390	X	23162	-0-	-4228	-0-	397	1	21701	3	Y	967	954	1			87
							1064	9									
05	27249	X	23100	-0-	-4149	-0-	1277	1	20756	3	Y	970	955	1			102
							1067	9									
06	25560	X	21430	-0-	-4130	-0-	1033	1	19430	3	Y	879	872	1			109
							967	9									
07	25823	X	21330	-0-	-4493	-0-	797	1	19576	3	Y	870	866	1			113
							957	9									
08	24738	X	20713	-0-	-4025	-0-	863	1	18925	3	Y	841	795	1			159
							925	9									
09	23160	X	NO RPT	-0-	-23160	-0-					Y	NO RPT					159

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	42570	X	30255	-0-	-12315	-0-	523	1	28625	3	Y	1006	995	1			92
							1107	9									
05	40052	X	29437	-0-	-10615	-0-	1642	1	26687	3	Y	1007	991	1			108
							1108	9									
06	36900	X	27273	-0-	-9627	-0-	1326	1	24947	3	Y	909	904	1			113
							1000	9									
07	35960	X	26880	-0-	-9080	-0-	1014	1	24921	3	Y	859	859	1			113
							945	9									
08	33418	X	25878	-0-	-7540	-0-	1084	1	23780	3	Y	922	862	1			173
							1014	9									
09	30270	X	NO RPT	-0-	-30270	-0-					Y	NO RPT					173

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	38520	X	28778	-0-	-9742	-0-	495	1	27037	3	Y	1133	1118	1			101
							1246	9									
05	37076	X	28298	-0-	-8778	-0-	1569	1	25499	3	Y	1118	1102	1			117
							1230	9									
06	33930	X	26201	-0-	-7729	-0-	1272	1	23919	3	Y	918	922	1			113
							1010	9									
07	33325	X	25936	-0-	-7389	-0-	975	1	23961	3	Y	909	906	1			116
							1000	9									
08	31496	X	25239	-0-	-6257	-0-	1058	1	23220	3	Y	874	827	1			163
							961	9									
09	28770	X	NO RPT	-0-	-28770	-0-					Y	NO RPT					163

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	7860	X	5037	-0-	-2823	-0-	79	1	4857	2	N	92	172	1			185
							101	9									
05	6076	X	4526	-0-	-1550	-0-	79	1	4424	2	N	21					206
							23	9									
06	5880	X	4906	-0-	-974	-0-	79	1	4758	2	N	63					269
							69	9									
07	5208	X	5034	-0-	-174	-0-	79	1	4902	2	N	48	181	1			136
							53	9									
08	5208	X	4731	-0-	-477	-0-	79	1	4626	2	N	24					160
							26	9									
09	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					160

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	3210	X	2737	-0-	-473	-0-	79	1	2421	2	N	215	341	1			191
							237	9									
05	3193	X	2661	-0-	-532	-0-	79	1	2463	2	N	108					299
							119	9									
06	3090	X	2286	-0-	-804	-0-	79	1	2078	2	N	117					416
							129	9									
07	2666	X	2032	-0-	-634	-0-	79	1	1879	2	N	67	184	1			299
							74	9									
08	2821	X	1462	-0-	-1359	-0-	79	1	1251	2	N	120	175	1			244
							132	9									
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					244

MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
BRIGGS WELL #: 1H RRCID -> 258406 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8918 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	303					Y	21					183
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	303					Y	109	55	1			237
06	303	X	-0-	-0-	-303	-0-					Y	-0-	237	1			-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	672	360	1			312
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	234	405	1			141
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	205	228	1			118

BRIGGS WELL #: 2H RRCID -> 260054 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8298 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	21					21
05	970	X	970	-0-	-0-	-0-	850	4	120	9	Y	109	12	1			118
06	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	659	4	372	9	Y	338	392	1			64
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	69	1			5
08	T. A.		1097	-0-	1097	1097	840	4	257	9	Y	234	98	1			141
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1097					Y	205	228	1			118

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA //CONT.// 594675
BRIGGS WELL #: 3H RRCID -> 261329 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 9000 - 12787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	20					220
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	110	65	1			265
06	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1222	4	499	9	Y	454	634	1			85
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	328	261	1			152
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	234	245	1			141
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	205	228	1			118

PROTEGE ENERGY III LLC 681493
CMWW A WELL #: 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7611 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	94	102	0			2
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	29	1	515	3	Y	81	81	0			2
							1	4	89	9							
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	216	3	Y	55	56	0			1
							61	9									
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	15	1	246	3	Y	80	79	0			2
							88	9									
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	48	49	0			1
*09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	19	1	315	3	Y	82	81	0			2
							90	9									

CMWW A WELL #: 4302H RRCID -> 264171 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7661 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	59	1	957	3	Y	239	250	0			5
							263	9									
05	1364	N	1182	-0-	-182	-0-	49	1	870	3	Y	237	237	0			5
							2	4	261	9							
06	1320	N	1219	-0-	-101	-0-	55	1	914	3	Y	226	226	0			5
							1	4	249	9							
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	59	1	972	3	Y	199	199	0			5
							219	9									
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	62	1	1017	3	Y	151	152	0			4
							2	4	166	9							
*09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	70	1	1158	3	Y	206	205	0			5
							227	9									

CMWW B WELL #: 3701H RRCID -> 264297 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	99	1			60
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	76	57	1			79
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	125	60	1			144
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	74	1			124
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68	80	1			112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	109	54	1			167

CMWW A WELL #: 4201 H RRCID -> 265717 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7190 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	936	974	0			21
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	6	3	892	9	Y	811	814	0			18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	766	768	0			16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	506	509	0			13
08	899	N	265	-0-	-634	-0-	4	1	72	3	Y	172	181	0			4
							189	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	166	166	0			4

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	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	64	1	1035	3	Y	429	441	0			10
							1	4	472	9							
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	46	1	827	3	Y	445	445	0			10
							2	4	490	9							
06	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	49	1	819	3	Y	415	416	0			9
							1	4	457	9							
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	51	1	830	3	Y	424	422	0			11
							466	9									
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	49	1	796	3	Y	414	415	0			10
							2	4	455	9							
*09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	46	1	762	3	Y	401	401	0			10
							441	9									

CMWW A WELL #: 4402H RRCID -> 265721 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7628 - 12270

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	243	253	0			6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	205	206	0			5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	159	161	0			3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	173	172	0			4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	130	131	0			3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	114	114	0			3

MORO CREEK WELL #: 3303H RRCID -> 265722 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7616 - 12213

04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	150	1	1246	3	Y	84	85	0			6
							11	4	92	9							
05	1550	N	346	-0-	-1204	-0-	26	1	212	3	Y	98	95	0			9
							108	9									
06	1620	N	374	-0-	-1246	-0-	36	1	229	3	Y	97	94	0			12
							2	4	107	9							
07	713	N	273	-0-	-440	-0-	21	1	141	3	Y	99	102	0			9
							2	4	109	9							
08	341	N	248	-0-	-93	-0-	16	1	116	3	Y	104	106	0			7
							2	4	114	9							
09	360	N	289	-0-	-71	-0-	22	1	159	3	Y	97	97	0			7
							1	4	107	9							

MORO CREEK WELL #: 3301H RRCID -> 265723 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550

04	450	N	260	-0-	-190	-0-	7	1	59	3	Y	175	174	0			13
							1	4	193	9							
05	372	N	247	-0-	-125	-0-	7	1	55	3	Y	168	166	0			15
							185	9									
06	510	N	227	-0-	-283	-0-	10	1	67	3	Y	135	133	0			17
							1	4	149	9							
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	163	165	0			15
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	179	181	0			13
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	170	171	0			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 3302H RRCID -> 265724 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	48	1	397	3	Y	139	138	0			10
							3	4	153	9							
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	36	1	289	3	Y	149	146	0			13
							164	9									
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	33	1	216	3	Y	132	129	0			16
							2	4	145	9							
07	620	N	608	-0-	-12	-0-	57	1	381	3	Y	150	152	0			14
							5	4	165	9							
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	91	1	642	3	Y	144	148	0			10
							11	4	158	9							
*09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	91	1	649	3	Y	142	142	0			10
							4	4	156	9							

CMWW A WELL #: 104H RRCID -> 267487 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420

04	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	156	1	2508	3	Y	204	199	0			5
							1	4	224	9							
05	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	151	1	2693	3	Y	575	567	0			13
							5	4	633	9							
06	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	131	1	2181	3	Y	435	439	0			9
							3	4	479	9							
07	2976	N	2586	-0-	-390	-0-	125	1	2040	3	Y	382	381	0			10
							1	4	420	9							
08	2976	X	2863	-0-	-113	-0-	138	1	2268	3	Y	411	411	0			10
							5	4	452	9							
*09	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	208	1	3453	3	Y	516	513	0			13
							568	9									

CMWW A WELL #: 4501H RRCID -> 269906 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 17759

04	9360	X	1386	-0-	-7974	-0-	58	1	936	3	Y	356	348	0			8
							392	9									
05	9672	X	5642	-0-	-4030	-0-	222	1	3972	3	Y	1310	1289	0			29
							7	4	1441	9							
06	9360	X	4847	-0-	-4513	-0-	214	1	3569	3	Y	963	971	0			21
							5	4	1059	9							
07	4588	X	4313	-0-	-275	-0-	200	1	3266	3	Y	768	770	0			19
							2	4	845	9							
08	4588	X	3994	-0-	-594	-0-	187	1	3071	3	Y	663	666	0			16
							7	4	729	9							
09	4440	X	4325	-0-	-115	-0-	207	1	3440	3	Y	616	616	0			16
							678	9									

CMWW A WELL #: 4403H RRCID -> 271311 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7503 - 12615

04	720	N	630	-0-	-90	-0-	21	1	338	3	Y	246	255	0			6
							271	9									
05	837	N	340	-0-	-497	-0-	3	1	47	3	Y	264	264	0			6
							290	9									
06	750	N	490	-0-	-260	-0-	12	1	206	3	Y	247	248	0			5
							272	9									
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	227	226	0			6
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	213	214	0			5
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	238	237	0			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4303H RRCID -> 271335 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7520 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5880	X	5332	-0-	-548	-0-	281	1	4531	3	Y	471	486	0			11
							2	4	518	9							
05	6076	X	5399	-0-	-677	-0-	259	1	4623	3	Y	463	464	0			10
							8	4	509	9							
06	5760	X	5089	-0-	-671	-0-	262	1	4372	3	Y	408	409	0			9
							6	4	449	9							
07	5394	X	4324	-0-	-1070	-0-	225	1	3675	3	Y	384	383	0			10
							2	4	422	9							
08	5394	X	3565	-0-	-1829	-0-	185	1	3041	3	Y	302	305	0			7
							7	4	332	9							
09	5220	X	4072	-0-	-1148	-0-	208	1	3449	3	Y	377	374	0			10
							415	9									

CMWW A WELL #: 4305H RRCID -> 271368 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7589 - 15051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5910	X	5856	-0-	-54	-0-	299	1	4809	3	Y	678	703	0			15
							2	4	746	9							
05	6107	X	6021	-0-	-86	-0-	279	1	4984	3	Y	681	681	0			15
							9	4	749	9							
06	5910	X	5648	-0-	-262	-0-	279	1	4655	3	Y	644	645	0			14
							6	4	708	9							
07	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	293	1	4791	3	Y	643	641	0			16
							2	4	707	9							
08	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	290	1	4756	3	Y	636	636	0			16
							11	4	700	9							
*09	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	274	1	4545	3	Y	593	594	0			15
							652	9									

CMWW A WELL #: 4306H RRCID -> 271568 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7787 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	287	1	4628	3	Y	713	735	0			16
							2	4	784	9							
05	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	270	1	4829	3	Y	695	696	0			15
							9	4	765	9							
06	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	274	1	4557	3	Y	641	642	0			14
							6	4	705	9							
07	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	292	1	4771	3	Y	679	676	0			17
							2	4	747	9							
08	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	327	1	5367	3	Y	644	645	0			16
							12	4	708	9							
*09	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	284	1	4713	3	Y	589	590	0			15
							648	9									

CMWW A WELL #: 4307H RRCID -> 271662 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7715 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5160	X	5092	-0-	-68	-0-	255	1	4110	3	Y	659	676	0			15
							2	4	725	9							
05	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	250	1	4473	3	Y	630	631	0			14
							8	4	693	9							
06	5160	X	5025	-0-	-135	-0-	248	1	4139	3	Y	575	577	0			12
							5	4	633	9							
07	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	261	1	4273	3	Y	611	608	0			15
							2	4	672	9							
08	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	256	1	4207	3	Y	589	590	0			14
							10	4	648	9							
*09	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	246	1	4088	3	Y	563	563	0			14
							619	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4308H RRCID -> 271664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7820 - 15009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	509	526	0			12
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	443	445	0			10
06	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	72	1	1196	3	Y	547	545	0			12
							2	4	602	9							
07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	74	1	1218	3	Y	556	554	0			14
							1	4	612	9							
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	30	1	491	3	Y	541	542	0			13
							1	4	595	9							
*09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	39	1	645	3	Y	500	500	0			13
							550	9									

MORO CREEK WELL #: 2401H RRCID -> 271797 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7200 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	803	-0-	-127	-0-	98	1	532	3	Y	156	139	0	2	1	27
							1	4	172	9							
05	961	N	886	-0-	-75	-0-	71	1	624	3	Y	173	181	0	14	1	5
							1	4	190	9							
06	870	N	719	-0-	-151	-0-	40	1	488	3	Y	171	170	0	3	1	3
							3	4	188	9							
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	45	1	512	3	Y	176	169	0	3	1	7
							194	9									
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	38	1	493	3	Y	168	166	0	4	1	5
							1	4	185	9							
*09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	40	1	531	3	Y	168	166	0	2	1	5
							185	9									

CMWW B WELL #: 3703H RRCID -> 271802 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 7047 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	570	1	570	3	Y	259	261	1			290
							285	9									
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	689	1	357	3	Y	264	279	1			275
							290	9									
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	724	1	368	3	Y	277	189	1			363
							305	9									
07	1488	N	1402	-0-	-86	-0-	640	1	509	3	Y	230	169	1			424
							253	9									
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	820	1	390	3	Y	240	269	1			395
							264	9									
09	1410	N	1261	-0-	-149	-0-	630	1	387	3	Y	222	183	1			434
							244	9									

MORO CREEK WELL #: 3304H RRCID -> 272274 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7532 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	163	1	1355	3	Y	224	227	0			17
							11	4	246	9							
05	1426	N	1005	-0-	-421	-0-	96	1	776	3	Y	120	126	0			11
							1	4	132	9							
06	1380	N	1291	-0-	-89	-0-	153	1	986	3	Y	130	125	0			16
							9	4	143	9							
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	189	1	1256	3	Y	262	254	0			24
							17	4	288	9							
08	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	218	1	1540	3	Y	268	273	0			19
							26	4	295	9							
*09	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	220	1	1569	3	Y	297	295	0			21
							10	4	327	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4310H RRCID -> 272350 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7638 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44790	X	23886	-0-	-20904	-0-	1225	1	19721	3	Y	2664	2803	0			60
							10	4	2930	9							
05	45477	X	21383	-0-	-24094	-0-	1000	1	17857	3	Y	2266	2276	0			50
							33	4	2493	9							
06	33540	X	17543	-0-	-15997	-0-	878	1	14633	3	Y	1830	1841	0			39
							19	4	2013	9							
07	26257	X	15459	-0-	-10798	-0-	790	1	12935	3	Y	1571	1571	0			39
							6	4	1728	9							
08	26257	X	13108	-0-	-13149	-0-	664	1	10895	3	Y	1385	1390	0			34
							25	4	1524	9							
09	23880	X	3479	-0-	-20401	-0-	169	1	2814	3	Y	451	473	0			12
							496	9									

CMWW A WELL #: 4314H RRCID -> 272510 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7467 - 15277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	58710	X	35102	-0-	-23608	-0-	1884	1	30332	3	Y	2610	2742	0			59
							15	4	2871	9							
05	60667	X	33635	-0-	-27032	-0-	1648	1	29440	3	Y	2266	2275	0			50
							54	4	2493	9							
06	54960	X	29658	-0-	-25302	-0-	1559	1	25969	3	Y	1905	1914	0			41
							34	4	2096	9							
07	38006	X	28708	-0-	-9298	-0-	1539	1	25187	3	Y	1791	1787	0			45
							12	4	1970	9							
08	38006	X	27102	-0-	-10904	-0-	1451	1	23796	3	Y	1636	1641	0			40
							55	4	1800	9							
09	35100	X	26546	-0-	-8554	-0-	1411	1	23430	3	Y	1550	1550	0			40
							1705	9									

CMWW A WELL #: 4311H RRCID -> 272705 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7355 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	76	1	1222	3	Y	246	254	0			6
							1	4	271	9							
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	71	1	1274	3	Y	241	242	0			5
							2	4	265	9							
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	71	1	1185	3	Y	222	222	0			5
							2	4	244	9							
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	71	1	1162	3	Y	209	209	0			5
							1	4	230	9							
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	87	1	1423	3	Y	219	219	0			5
							3	4	241	9							
*09	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	117	1	1948	3	Y	263	261	0			7
							289	9									

CMWW A WELL #: 4202H RRCID -> 273030 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7350 - 17726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	288	1	4643	3	Y	700	718	0			16
							2	4	770	9							
05	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	276	1	4921	3	Y	750	749	0			17
							9	4	825	9							
06	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	273	1	4546	3	Y	725	727	0			15
							6	4	798	9							
07	5983	X	5875	-0-	-108	-0-	291	1	4768	3	Y	740	737	0			18
							2	4	814	9							
08	6045	X	5959	-0-	-86	-0-	295	1	4832	3	Y	746	746	0			18
							11	4	821	9							
09	5850	X	5593	-0-	-257	-0-	273	1	4532	3	Y	716	716	0			18
							788	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

CMWW B WELL #: 3702H RRCID -> 273791 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7335 - 11469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	246	1	247	3	Y	161	150	1			177
							177	9									
05	558	N	260	-0-	-298	-0-	80	1	42	3	Y	125	173	1			129
							138	9									
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	154	96	1			187
07	682	N	550	-0-	-132	-0-	206	1	164	3	Y	164	94	1			257
							180	9									
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	121	166	1			212
*09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	133	1	82	3	Y	153	102	1			263
							168	9									

CMWW A WELL #: 4503H RRCID -> 274099 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7446 - 18020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5430	X	3795	-0-	-1635	-0-	143	1	2309	3	Y	1220	1192	0			28
							1	4	1342	9							
05	5611	X	5456	-0-	-155	-0-	193	1	3441	3	Y	1651	1643	0			36
							6	4	1816	9							
06	5430	X	3345	-0-	-2085	-0-	106	1	1772	3	Y	1332	1340	0			28
							2	4	1465	9							
07	3565	X	2121	-0-	-1444	-0-	48	1	779	3	Y	1176	1175	0			29
							1294	9									
08	3565	X	1438	-0-	-2127	-0-	22	1	358	3	Y	961	967	0			23
							1	4	1057	9							
09	3450	X	1558	-0-	-1892	-0-	38	1	626	3	Y	813	815	0			21
							894	9									

CMWW A WELL #: 4502H RRCID -> 274155 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7362 - 17761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	475	1	7654	3	Y	2131	2083	0			48
							4	4	2344	9							
05	12391	X	12391	-0-	-0-	-0-	518	1	9257	3	Y	2363	2359	0			52
							17	4	2599	9							
06	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	436	1	7272	3	Y	1753	1768	0			37
							10	4	1928	9							
07	10726	X	7871	-0-	-2855	-0-	363	1	5946	3	Y	1417	1419	0			35
							3	4	1559	9							
08	10726	X	6224	-0-	-4502	-0-	290	1	4765	3	Y	1053	1062	0			26
							11	4	1158	9							
09	10380	X	5070	-0-	-5310	-0-	246	1	4078	3	Y	678	687	0			17
							746	9									

CMWW A WELL #: 4405H RRCID -> 274158 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7558 - 15236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5190	X	645	-0-	-4545	-0-	38	1	604	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-					-0-
06	5190	X	1686	-0-	-3504	-0-	77	1	1280	3	Y	297	291	0			6
							2	4	327	9							
07	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	361	1	5904	3	Y	1187	1163	0			30
							3	4	1306	9							
08	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	322	1	5286	3	Y	964	970	0			24
							12	4	1060	9							
*09	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	317	1	5264	3	Y	779	783	0			20
							857	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4406H RRCID -> 274305 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7426 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	937	-0-	-353	-0-	54	1	870	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
05	1767	N	972	-0-	-795	-0-	51	1	909	3	Y	9	9	0			-0-
							2	4	10	9							
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	369	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	59	1	972	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
08	961	N	903	-0-	-58	-0-	51	1	831	3	Y	17	17	0			-0-
							2	4	19	9							
*09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	43	1	718	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

MORO CREEK WELL #: 2405H RRCID -> 276199 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7425 - 15099

04	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	1	37	0	1	1	-0-
05	4805	X	3598	-0-	-1207	-0-	161	1	1424	3	Y	1827	1708	0	74	1	45
							3	4	2010	9							
06	4650	X	2562	-0-	-2088	-0-	51	1	616	3	Y	1720	1731	0	5	1	29
							3	4	1892	9							
07	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	1053	1043	0	1	1	38
08	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	709	730	0			17
09	3480	X	1574	-0-	-1906	-0-	52	1	700	3	Y	747	742	0	2	1	20
							822	9									

MORO CREEK WELL #: 2404H RRCID -> 276264 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7267 - 16854

04	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					Y	-0-	51	0			-0-
05	6107	X	1750	-0-	-4357	-0-	145	1	1281	3	Y	292	262	0	22	1	8
							3	4	321	9							
06	5910	X	2432	-0-	-3478	-0-	144	1	1739	3	Y	490	478	0	10	1	10
							10	4	539	9							
07	5177	X	2558	-0-	-2619	-0-	161	1	1845	3	Y	502	482	0	11	1	19
							552	9									
08	4557	X	3817	-0-	-740	-0-	193	1	2492	3	Y	1023	1001	0	14	1	27
							7	4	1125	9							
*09	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	189	1	2526	3	Y	517	518	0	10	1	16
							569	9									

CMWW B WELL #: 3602H RRCID -> 276282 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 7016 - 12087

04	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	254	1	2090	3	Y	292	269	1			178
							321	9									
05	3053	N	3053	-0-	-0-	-0-	328	1	2400	3	Y	295	271	1			202
							325	9									
06	3000	N	3103	-0-	103	103	341	1	2472	3	Y	264	262	1			204
							290	9									
07	3100	N	3249	-0-	149	252	442	1	2524	3	Y	257	309	1			152
							283	9									
08	3100	N	3266	-0-	166	418	488	1	2506	3	Y	247	188	1			211
							272	9									
*09	2883	X	2465	-0-	-418	-0-	273	1	1919	3	Y	248	281	1			178
							273	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 2406H RRCID -> 276346 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7396 - 15351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	-0-	41	0			-0-
05	5084	X	1604	-0-	-3480	-0-	21	1	182	3	Y	1274	1200	0	44	1	30
							1401	9									
06	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	1346	1354	0			22
07	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	1315	1289	0			48
08	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	1340	1355	0			33
*09	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	55	1	739	3	Y	802	811	0	2	1	22
							882	9									

MORO CREEK WELL #: 2601H RRCID -> 276349 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7050 - 11632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	X	861	-0-	-489	-0-	109	1	595	3	Y	142	125	0	2	1	25
							1	4	156	9							
05	1395	X	959	-0-	-436	-0-	82	1	721	3	Y	140	147	0	14	1	4
							2	4	154	9							
06	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	65	1	790	3	Y	155	151	0	5	1	3
							4	4	171	9							
07	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	87	1	1003	3	Y	180	170	0	6	1	7
							198	9									
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	75	1	969	3	Y	171	166	0	7	1	5
							3	4	188	9							
*09	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	63	1	835	3	Y	152	148	0	4	1	5
							167	9									

CMWW A WELL #: 4408H RRCID -> 276422 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7440 - 12649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	3461	-0-	-949	-0-	159	1	2567	3	Y	667	693	0			15
							1	4	734	9							
05	4123	X	3732	-0-	-391	-0-	157	1	2805	3	Y	695	695	0			15
							5	4	765	9							
06	4320	X	3245	-0-	-1075	-0-	144	1	2404	3	Y	631	633	0			13
							3	4	694	9							
07	4464	X	3901	-0-	-563	-0-	188	1	3082	3	Y	573	572	0			14
							1	4	630	9							
08	4464	X	4106	-0-	-358	-0-	201	1	3301	3	Y	542	543	0			13
							8	4	596	9							
09	3600	X	3352	-0-	-248	-0-	163	1	2712	3	Y	434	436	0			11
							477	9									

MORO CREEK WELL #: 2402H RRCID -> 276502 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7265 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	83	1	450	3	Y	80	69	0	2	1	14
							1	4	88	9							
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	48	1	423	3	Y	67	71	0	8	1	2
							1	4	74	9							
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	26	1	316	3	Y	61	60	0	2	1	1
							2	4	67	9							
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	32	1	365	3	Y	66	62	0	2	1	3
							73	9									
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	27	1	354	3	Y	78	76	0	3	1	2
							1	4	86	9							
*09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	25	1	328	3	Y	73	72	0	1	1	2
							80	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 3310H RRCID -> 277701 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7278 - 17283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	700	1	5816	3	Y	1342	1349	0			100
							49	4	1476	9							
05	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	689	1	5572	3	Y	1264	1253	0			111
							9	4	1390	9							
06	7140	X	273	-0-	-6867	-0-	25	1	160	3	Y	79	180	0			10
							1	4	87	9							
07	7068	X	3349	-0-	-3719	-0-	335	1	2227	3	Y	688	634	0			64
							30	4	757	9							
08	7068	X	4834	-0-	-2234	-0-	466	1	3294	3	Y	925	924	0			65
							56	4	1018	9							
09	6840	X	5044	-0-	-1796	-0-	483	1	3451	3	Y	989	985	0			69
							22	4	1088	9							

MORO CREEK WELL #: 3404H RRCID -> 277703 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7362 - 14891

04	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	789	1	6560	3	Y	1315	1317	0			98
							56	4	1447	9							
05	8711	X	8314	-0-	-397	-0-	763	1	6171	3	Y	1245	1234	0			109
							10	4	1370	9							
06	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	1405	1	9049	3	Y	998	983	0			124
							78	4	1098	9							
07	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	873	1	5803	3	Y	1163	1179	0			108
							79	4	1279	9							
08	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	833	1	5890	3	Y	1189	1214	0			83
							101	4	1308	9							
*09	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	861	1	6158	3	Y	1269	1263	0			89
							40	4	1396	9							

MORO CREEK WELL #: 3403H RRCID -> 277706 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7362 - 14943

04	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	752	1	6251	3	Y	1232	1232	0			92
							53	4	1355	9							
05	8153	X	7511	-0-	-642	-0-	695	1	5617	3	Y	1082	1079	0			95
							9	4	1190	9							
06	7890	X	7813	-0-	-77	-0-	894	1	5758	3	Y	1010	979	0			126
							50	4	1111	9							
07	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	845	1	5615	3	Y	1166	1184	0			108
							77	4	1283	9							
08	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	844	1	5966	3	Y	1213	1236	0			85
							102	4	1334	9							
*09	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	772	1	5522	3	Y	1113	1120	0			78
							36	4	1224	9							

MORO CREEK WELL #: 3309H RRCID -> 277789 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7210 - 17164

04	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	782	1	6496	3	Y	944	947	0			70
							55	4	1038	9							
05	8339	X	7909	-0-	-430	-0-	756	1	6109	3	Y	941	928	0			83
							9	4	1035	9							
06	8070	X	1442	-0-	-6628	-0-	170	1	1098	3	Y	150	214	0			19
							9	4	165	9							
07	7192	X	4526	-0-	-2666	-0-	501	1	3334	3	Y	587	552	0			54
							45	4	646	9							
08	7192	X	7171	-0-	-21	-0-	741	1	5240	3	Y	1000	984	0			70
							90	4	1100	9							
*09	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	724	1	5175	3	Y	976	978	0			68
							34	4	1074	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
MORO CREEK WELL #: 3307H RRCID -> 277926 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7310 - 14663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	486	1	4041	3	Y	891	890	0			66
							34	4	980	9							
05	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	559	1	4517	3	Y	947	930	0			83
							7	4	1042	9							
06	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	587	1	3781	3	Y	859	835	0			107
							33	4	945	9							
07	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	585	1	3891	3	Y	862	889	0			80
							53	4	948	9							
08	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	559	1	3951	3	Y	777	803	0			54
							68	4	855	9							
*09	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	509	1	3642	3	Y	726	729	0			51
							24	4	799	9							

CMWW A WELL #: 4410H RRCID -> 284221 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7245 - 15246

04	52470	X	45903	-0-	-6567	-0-	2412	1	38834	3	Y	4216	4135	0			96
							19	4	4638	9							
05	53537	X	45865	-0-	-7672	-0-	2169	1	38749	3	Y	4433	4431	0			98
							71	4	4876	9							
06	49380	X	42103	-0-	-7277	-0-	2128	1	35452	3	Y	4069	4080	0			87
							47	4	4476	9							
07	42563	X	41943	-0-	-620	-0-	2148	1	35156	3	Y	4203	4185	0			105
							16	4	4623	9							
08	42563	X	40631	-0-	-1932	-0-	2069	1	33935	3	Y	4135	4139	0			101
							78	4	4549	9							
09	41190	X	38806	-0-	-2384	-0-	1953	1	32442	3	Y	4010	4008	0			103
							4411	9									

CMWW A WELL #: 4409H RRCID -> 284222 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7329 - 15310

04	47970	X	11592	-0-	-36378	-0-	579	1	9316	3	Y	1538	1507	0			35
							5	4	1692	9							
05	47523	X	14717	-0-	-32806	-0-	694	1	12397	3	Y	1457	1460	0			32
							23	4	1603	9							
06	43770	X	11826	-0-	-31944	-0-	596	1	9923	3	Y	1176	1183	0			25
							13	4	1294	9							
07	40641	X	15874	-0-	-24767	-0-	805	1	13175	3	Y	1716	1698	0			43
							6	4	1888	9							
08	15801	X	15801	-0-	-0-	-0-	792	1	12991	3	Y	1807	1806	0			44
							30	4	1988	9							
*09	15359	X	15359	-0-	-0-	-0-	761	1	12639	3	Y	1781	1779	0			46
							1959	9									

CMWW A WELL #: 4320H RRCID -> 285293 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7298 - 15171

04	52350	X	26214	-0-	-26136	-0-	1337	1	21531	3	Y	3032	3164	0			69
							11	4	3335	9							
05	48701	X	24938	-0-	-23763	-0-	1162	1	20750	3	Y	2716	2725	0			60
							38	4	2988	9							
06	38850	X	22539	-0-	-16311	-0-	1131	1	18835	3	Y	2316	2327	0			49
							25	4	2548	9							
07	28427	X	22370	-0-	-6057	-0-	1149	1	18808	3	Y	2185	2179	0			55
							9	4	2404	9							
08	28427	X	21196	-0-	-7231	-0-	1091	1	17904	3	Y	1964	1971	0			48
							41	4	2160	9							
09	26220	X	19231	-0-	-6989	-0-	976	1	16216	3	Y	1854	1854	0			48
							2039	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493

MORO CREEK WELL #: 2310H RRCID -> 285295 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7006 - 16661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46500	X	20441	-0-	-26059	-0-	2662	1	14472	3	Y	2989	2824	0	57	1	531
							19	4	3288	9							
05	48050	X	19274	-0-	-28776	-0-	1588	1	14017	3	Y	3305	3437	0	309	1	90
							33	4	3636	9							
06	46500	X	29903	-0-	-16597	-0-	1891	1	22888	3	Y	4540	4402	0	130	1	98
							130	4	4994	9							
07	37417	X	32737	-0-	-4680	-0-	2227	1	25598	3	Y	4465	4233	0	152	1	178
							4912	9									
08	37417	X	31443	-0-	-5974	-0-	1937	1	24998	3	Y	4038	3903	0	188	1	125
							66	4	4442	9							
*09	33515	X	33515	-0-	-0-	-0-	2040	1	27217	3	Y	3868	3754	0	116	1	123
							3	4	4255	9							

MORO CREEK WELL #: 2308H RRCID -> 285334 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7290 - 17388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51810	X	-0-	-0-	-51810	-0-					Y	4	440	0	5	1	1
05	53537	X	2095	-0-	-51442	-0-	146	1	1293	3	Y	594	548	0	32	1	15
							3	4	653	9							
06	51810	X	13738	-0-	-38072	-0-	832	1	10075	3	Y	2522	2433	0	52	1	52
							57	4	2774	9							
07	45167	X	24335	-0-	-20832	-0-	1578	1	18141	3	Y	4196	3984	0	101	1	163
							4616	9									
08	45167	X	29180	-0-	-15987	-0-	1724	1	22242	3	Y	4686	4583	0	133	1	133
							59	4	5155	9							
*09	34845	X	34845	-0-	-0-	-0-	2053	1	27395	3	Y	4904	4779	0	107	1	151
							3	4	5394	9							

MORO CREEK WELL #: 2309H RRCID -> 285335 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6921 - 17151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40890	X	22238	-0-	-18652	-0-	3067	1	16671	3	Y	2253	2020	0	65	1	414
							22	4	2478	9							
05	42253	X	20138	-0-	-22115	-0-	1715	1	15143	3	Y	2950	2969	0	312	1	83
							35	4	3245	9							
06	40890	X	23461	-0-	-17429	-0-	1532	1	18545	3	Y	2981	2887	0	109	1	68
							105	4	3279	9							
07	32736	X	27129	-0-	-5607	-0-	1911	1	21961	3	Y	2961	2779	0	129	1	121
							3257	9									
08	32736	X	27477	-0-	-5259	-0-	1759	1	22697	3	Y	2692	2564	0	161	1	88
							60	4	2961	9							
*09	25942	X	25942	-0-	-0-	-0-	1632	1	21766	3	Y	2310	2227	0	94	1	77
							3	4	2541	9							

CMWW A WELL #: 4317H RRCID -> 285553 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7679 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44040	X	29974	-0-	-14066	-0-	1577	1	25400	3	Y	2713	2814	0			62
							13	4	2984	9							
05	42408	X	27660	-0-	-14748	-0-	1333	1	23806	3	Y	2252	2264	0			50
							44	4	2477	9							
06	32940	X	22591	-0-	-10349	-0-	1168	1	19458	3	Y	1763	1775	0			38
							26	4	1939	9							
07	31558	X	18949	-0-	-12609	-0-	998	1	16335	3	Y	1462	1463	0			37
							8	4	1608	9							
08	30969	X	16537	-0-	-14432	-0-	864	1	14170	3	Y	1336	1340	0			33
							33	4	1470	9							
09	29970	X	10835	-0-	-19135	-0-	555	1	9221	3	Y	963	971	0			25
							1059	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
CMWW A WELL #: 4316H RRCID -> 285677 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7564 - 15535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36990	X	25408	-0-	-11582	-0-	1264	1	20357	3	Y	3434	3558	0			78
							10	4	3777	9							
05	38223	X	22819	-0-	-15404	-0-	1037	1	18517	3	Y	2937	2950	0			65
							34	4	3231	9							
06	29400	X	18834	-0-	-10566	-0-	930	1	15495	3	Y	2171	2190	0			46
							21	4	2388	9							
07	18329	X	18329	-0-	-0-	-0-	931	1	15235	3	Y	1960	1957	0			49
							7	4	2156	9							
08	17825	X	16719	-0-	-1106	-0-	845	1	13866	3	Y	1796	1801	0			44
							32	4	1976	9							
09	17250	X	15321	-0-	-1929	-0-	769	1	12768	3	Y	1622	1624	0			42
							1784	9									

CMWW A WELL #: 4319H RRCID -> 285684 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7116 - 15186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29880	X	12341	-0-	-17539	-0-	636	1	10240	3	Y	1327	1389	0			30
							5	4	1460	9							
05	22971	X	11509	-0-	-11462	-0-	531	1	9476	3	Y	1350	1350	0			30
							17	4	1485	9							
06	19290	X	9206	-0-	-10084	-0-	452	1	7526	3	Y	1107	1113	0			24
							10	4	1218	9							
07	10943	X	9679	-0-	-1264	-0-	476	1	7795	3	Y	1276	1268	0			32
							4	4	1404	9							
08	10943	X	8836	-0-	-2107	-0-	438	1	7179	3	Y	1093	1098	0			27
							17	4	1202	9							
09	10590	X	7817	-0-	-2773	-0-	380	1	6312	3	Y	1023	1024	0			26
							1125	9									

CMWW A WELL #: 4318H RRCID -> 285727 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7302 - 15391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47400	X	31649	-0-	-15751	-0-	1661	1	26751	3	Y	2931	3064	0			66
							13	4	3224	9							
05	47027	X	30039	-0-	-16988	-0-	1446	1	25832	3	Y	2467	2479	0			54
							47	4	2714	9							
06	36720	X	26764	-0-	-9956	-0-	1381	1	23006	3	Y	2134	2142	0			46
							30	4	2347	9							
07	32116	X	25649	-0-	-6467	-0-	1348	1	22051	3	Y	2036	2031	0			51
							10	4	2240	9							
08	32116	X	24587	-0-	-7529	-0-	1299	1	21304	3	Y	1759	1767	0			43
							49	4	1935	9							
09	31080	X	25998	-0-	-5082	-0-	1370	1	22760	3	Y	1698	1697	0			44
							1868	9									

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	0		49285	-0-	49285	49285	2331	1	37528	3	Y	8553	8359	0			194
							18	4	9408	9							
05	0		80657	-0-	80657	129942	3522	1	62907	3	Y	12830	12742	0			282
							115	4	14113	9							
06	202810	X	72868	-0-	-129942	-0-	3438	1	57274	3	Y	10982	11030	0			234
							76	4	12080	9							
07	73912	X	73912	-0-	-0-	-0-	3590	1	58754	3	Y	10492	10464	0			262
							27	4	11541	9							
08	75576	X	75576	-0-	-0-	-0-	3736	1	61280	3	Y	9472	9503	0			231
							141	4	10419	9							
*09	70520	X	70520	-0-	-0-	-0-	3482	1	57833	3	Y	8368	8384	0			215
							9205	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PROTEGE ENERGY III LLC //CONT.// 681493
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	0		69724	-0-	69724	69724	3233	1	52053	3	Y	13102	12805	0			297
							26	4	14412	9							
05	0		119095	-0-	119095	188819	5036	1	89953	3	Y	21765	21583	0			479
							164	4	23942	9							
06	298513	X	109694	-0-	-188819	-0-	5004	1	83368	3	Y	19284	19352	0			411
							110	4	21212	9							
07	111832	X	111832	-0-	-0-	-0-	5257	1	86029	3	Y	18642	18587	0			466
							40	4	20506	9							
08	116203	X	116203	-0-	-0-	-0-	5504	1	90284	3	Y	18370	18388	0			448
							208	4	20207	9							
*09	109209	X	109209	-0-	-0-	-0-	5172	1	85899	3	Y	16489	16514	0			423
							18138	9									

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	0		59557	-0-	59557	59557	2739	1	44106	3	Y	11536	11274	0			262
							22	4	12690	9							
05	0		106876	-0-	106876	166433	4520	1	80738	3	Y	19518	19350	0			430
							148	4	21470	9							
06	266907	X	100474	-0-	-166433	-0-	4531	1	75485	3	Y	18507	18542	0			395
							100	4	20358	9							
07	102777	X	102777	-0-	-0-	-0-	4782	1	78254	3	Y	17914	17862	0			447
							36	4	19705	9							
08	107538	X	107538	-0-	-0-	-0-	5082	1	83367	3	Y	17179	17207	0			419
							192	4	18897	9							
*09	103227	X	103227	-0-	-0-	-0-	4903	1	81432	3	Y	15356	15381	0			394
							16892	9									

CMWW A WELL #: 4507H RRCID -> 287211 COMPL. DATE 12/01/2018 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
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		66090	-0-	66090	66090	2973	1	47870	3	Y	13839	13525	0			314
							24	4	15223	9							
05	0		115829	-0-	115829	181919	4802	1	85762	3	Y	22825	22636	0			503
							157	4	25108	9							
06	288664	X	106745	-0-	-181919	-0-	4788	1	79767	3	Y	20076	20151	0			428
							106	4	22084	9							
07	109476	X	109476	-0-	-0-	-0-	5051	1	82648	3	Y	19763	19697	0			494
							38	4	21739	9							
08	111928	X	111928	-0-	-0-	-0-	5227	1	85740	3	Y	18876	18909	0			461
							197	4	20764	9							
*09	107560	X	107560	-0-	-0-	-0-	5012	1	83234	3	Y	17558	17569	0			450
							19314	9									

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 1 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	2267	-0-	-1033	-0-	54	1	2187	2	Y	21	22	0			-0-
							3	4	23	9							
05	3410	X	1812	-0-	-1598	-0-	41	1	1759	2	Y	9	9	0			-0-
							2	4	10	9							
06	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	81	1	2492	2	Y	48	47	0			1
							4	4	53	9							
07	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	81	1	2620	2	Y	76	75	0			2
							13	4	84	9							
08	2511	X	2152	-0-	-359	-0-	59	1	1812	2	Y	228	224	0			6
							30	4	251	9							
09	2640	N	2267	-0-	-373	-0-	68	1	2055	2	Y	120	123	0			3
							12	4	132	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	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	44	1	1752	2	Y	202	199	0			4
							20	4	222	9							
05	1984	N	1105	-0-	-879	-0-	19	1	797	2	Y	221	221	0			4
							46	4	243	9							
06	2580	N	621	-0-	-1959	-0-	12	1	375	2	Y	196	195	0			5
							18	4	216	9							
07	2108	N	1040	-0-	-1068	-0-	24	1	761	2	Y	203	203	0			5
							32	4	223	9							
08	1116	N	691	-0-	-425	-0-	13	1	395	2	Y	230	229	0			6
							30	4	253	9							
09	630	N	509	-0-	-121	-0-	10	1	312	2	Y	156	158	0			4
							15	4	172	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	4080	X	1440	-0-	-2640	-0-	25	1	1023	2	Y	327	326	0			7
							32	4	360	9							
05	4216	X	2646	-0-	-1570	-0-	51	1	2149	2	Y	341	341	0			7
							71	4	375	9							
06	2340	X	2105	-0-	-235	-0-	50	1	1567	2	Y	409	405	0			11
							38	4	450	9							
07	2418	X	1491	-0-	-927	-0-	27	1	884	2	Y	460	460	0			11
							74	4	506	9							
08	2449	X	416	-0-	-2033	-0-	3	1	115	2	Y	242	246	0			7
							32	4	266	9							
09	2100	N	1723	-0-	-377	-0-	45	1	1365	2	Y	261	261	0			7
							26	4	287	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	7290	X	3084	-0-	-4206	-0-	55	1	2239	2	Y	659	666	0			14
							65	4	725	9							
05	6882	X	1543	-0-	-5339	-0-	17	1	726	2	Y	611	613	0			12
							128	4	672	9							
06	6660	X	2621	-0-	-4039	-0-	61	1	1906	2	Y	548	546	0			14
							51	4	603	9							
07	3007	X	2641	-0-	-366	-0-	54	1	1750	2	Y	664	662	0			16
							107	4	730	9							
08	3007	X	2611	-0-	-396	-0-	60	1	1842	2	Y	575	575	0			16
							76	4	633	9							
09	2910	X	1368	-0-	-1542	-0-	22	1	672	2	Y	563	564	0			15
							55	4	619	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	660	N	260	-0-	-400	-0-	6	1	230	2	Y	20	21	0			-0-
							2	4	22	9							
05	465	N	163	-0-	-302	-0-	3	1	133	2	Y	21	21	0			-0-
							4	4	23	9							
06	240	N	53	-0-	-187	-0-	1	1	39	2	Y	11	11	0			-0-
							1	4	12	9							
07	248	N	56	-0-	-192	-0-	1	1	50	2	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
08	155	N	31	-0-	-124	-0-	1	1	22	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	1	1	17	2	Y	3	3	0			-0-
							3	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	960	N	255	-0-	-705	-0-	6	1	233	2	Y	14	15	0			-0-
							1	4	15	9							
05	1085	N	186	-0-	-899	-0-	4	1	174	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
06	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	61	1	1900	2	Y	348	339	0			9
							32	4	383	9							
07	3100	N	4984	-0-	1884	1884	123	1	3939	2	Y	731	723	0			17
							118	4	804	9							
08	3100	N	2005	-0-	-1095	789	51	1	1526	2	Y	348	355	0			10
							45	4	383	9							
*09	2472	N	1683	-0-	-789	-0-	40	1	1215	2	Y	357	358	0			9
							35	4	393	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 9 RRCID -> 272410 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8341 - 13551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8010	X	5638	-0-	-2372	-0-	134	1	5460	2	Y	34	35	0			1
							7	4	37	9							
05	7099	X	4765	-0-	-2334	-0-	108	1	4595	2	Y	47	47	0			1
							10	4	52	9							
06	6270	X	4699	-0-	-1571	-0-	146	1	4539	2	Y	12	13	0			-0-
							1	4	13	9							
07	6200	X	4203	-0-	-1997	-0-	126	1	4042	2	Y	27	26	0			1
							5	4	30	9							
08	6200	X	3003	-0-	-3197	-0-	94	1	2849	2	Y	49	49	0			1
							6	4	54	9							
09	5640	X	2830	-0-	-2810	-0-	89	1	2671	2	Y	58	57	0			2
							6	4	64	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 19 RRCID -> 272565 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8448 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12456	X	5903	-0-	-6553	-0-	129	1	5265	2	Y	423	434	0			9
							44	4	465	9							
05	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	118	1	4999	2	Y	410	411	0			8
							86	4	451	9							
06	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	197	1	6145	2	Y	396	394	0			10
							38	4	436	9							
07	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	183	1	5894	2	Y	376	377	0			9
							62	4	414	9							
08	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	201	1	6139	2	Y	314	314	0			9
							42	4	345	9							
*09	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	185	1	5554	2	Y	239	242	0			6
							23	4	263	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 21 RRCID -> 272611 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8436 - 13087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11850	X	820	-0-	-11030	-0-	14	1	578	2	Y	190	219	0			4
							19	4	209	9							
05	6665	X	3684	-0-	-2981	-0-	70	1	2961	2	Y	499	493	0			10
							104	4	549	9							
06	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	197	1	6144	2	Y	682	674	0			18
							64	4	750	9							
07	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	208	1	6683	2	Y	611	615	0			14
							100	4	672	9							
08	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	229	1	6969	2	Y	519	519	0			14
							68	4	571	9							
*09	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	156	1	4680	2	Y	167	177	0			4
							16	4	184	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	15090	X	5861	-0-	-9229	-0-	118	1	4824	2	Y	765	786	0			16
							77	4	842	9							
05	8835	X	7266	-0-	-1569	-0-	140	1	5925	2	Y	917	915	0			18
							192	4	1009	9							
06	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	280	1	8720	2	Y	1087	1077	0			28
							102	4	1196	9							
07	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	295	1	9498	2	Y	1035	1039	0			24
							169	4	1139	9							
08	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	250	1	7631	2	Y	756	759	0			21
							100	4	832	9							
09	6630	X	5181	-0-	-1449	-0-	148	1	4454	2	Y	484	492	0			13
							47	4	532	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	720	N	689	-0-	-31	-0-	16	1	663	2	Y	8	8	0			-0-
							1	4	9	9							
05	744	N	242	-0-	-502	-0-	5	1	225	2	Y	9	9	0			-0-
							2	4	10	9							
06	720	N	278	-0-	-442	-0-	8	1	263	2	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
07	713	N	43	-0-	-670	-0-	1	1	37	2	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
08	248	N	25	-0-	-223	-0-	16	2	1	4	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	42	1	1256	2	Y	3	3	0			-0-
							3	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	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	40	1	1600	2	Y	12	12	0			-0-
							2	4	13	9							
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	55	1	2319	2	Y	17	17	0			-0-
							3	4	19	9							
06	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	74	1	2300	2	Y	14	14	0			-0-
							1	4	15	9							
07	1705	N	1449	-0-	-256	-0-	44	1	1402	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	2387	N	661	-0-	-1726	-0-	20	1	597	2	Y	36	35	0			1
							4	4	40	9							
09	2400	N	1066	-0-	-1334	-0-	33	1	977	2	Y	47	47	0			1
							4	4	52	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	7710	X	6919	-0-	-791	-0-	163	1	6634	2	Y	98	96	0			2
							14	4	108	9							
05	7967	X	1128	-0-	-6839	-0-	10	1	445	2	Y	514	506	0			10
							108	4	565	9							
06	7710	X	2567	-0-	-5143	-0-	61	1	1884	2	Y	522	518	0			14
							48	4	574	9							
07	6820	X	3736	-0-	-3084	-0-	93	1	3007	2	Y	504	506	0			12
							82	4	554	9							
08	6820	X	5495	-0-	-1325	-0-	152	1	4632	2	Y	577	573	0			16
							76	4	635	9							
09	6600	X	4650	-0-	-1950	-0-	126	1	3803	2	Y	602	602	0			16
							59	4	662	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	5610	X	4087	-0-	-1523	-0-	97	1	3947	2	Y	34	34	0			1
							6	4	37	9							
05	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	102	1	4315	2	Y	27	27	0			1
							6	4	30	9							
06	3690	X	2547	-0-	-1143	-0-	80	1	2465	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
07	4216	X	1179	-0-	-3037	-0-	35	1	1085	2	Y	47	46	0			1
							7	4	52	9							
08	4464	X	1378	-0-	-3086	-0-	40	1	1231	2	Y	86	85	0			2
							12	4	95	9							
09	4320	X	2342	-0-	-1978	-0-	66	1	1973	2	Y	254	249	0			7
							24	4	279	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 12 RRCID -> 273566 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8350 - 13547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	6	1	270	2	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
05	527	N	241	-0-	-286	-0-	5	1	219	2	Y	13	13	0			-0-
							3	4	14	9							
06	270	N	82	-0-	-188	-0-	2	1	73	2	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
07	310	N	18	-0-	-292	-0-	14	2	1	4	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	11	1	356	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
*09	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	91	1	2712	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 31 RRCID -> 273740 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8324 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	110	1	4473	2	Y	82	85	0			2
							11	4	90	9							
05	4619	X	4535	-0-	-84	-0-	100	1	4253	2	Y	139	138	0			3
							29	4	153	9							
06	4470	X	4090	-0-	-380	-0-	116	1	3618	2	Y	298	293	0			8
							28	4	328	9							
07	4650	X	4120	-0-	-530	-0-	117	1	3754	2	Y	197	200	0			5
							32	4	217	9							
08	4650	X	4269	-0-	-381	-0-	129	1	3946	2	Y	157	158	0			4
							21	4	173	9							
*09	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	173	1	5198	2	Y	406	399	0			11
							39	4	447	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 14 RRCID -> 273781 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8231 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	1238	-0-	-1612	-0-	25	1	1037	2	Y	146	152	0			3
							15	4	161	9							
05	2387	X	1434	-0-	-953	-0-	29	1	1227	2	Y	136	136	0			3
							28	4	150	9							
06	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	57	1	1790	2	Y	233	230	0			6
							22	4	256	9							
07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	54	1	1740	2	Y	240	240	0			6
							39	4	264	9							
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	54	1	1654	2	Y	167	168	0			5
							22	4	184	9							
09	1170	N	617	-0-	-553	-0-	13	1	410	2	Y	162	163	0			4
							16	4	178	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	6510	X	1887	-0-	-4623	-0-	42	1	1693	2	Y	126	134	0			3
							13	4	139	9							
05	6727	X	2090	-0-	-4637	-0-	44	1	1872	2	Y	133	133	0			3
							28	4	146	9							
06	6030	X	3140	-0-	-2890	-0-	89	1	2784	2	Y	224	221	0			6
							21	4	246	9							
07	13699	X	13699	-0-	-0-	-0-	399	1	12830	2	Y	370	367	0			9
							63	4	407	9							
08	11792	X	11792	-0-	-0-	-0-	362	1	11034	2	Y	321	321	0			9
							43	4	353	9							
*09	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	300	1	9008	2	Y	359	359	0			9
							35	4	395	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	2970	X	2677	-0-	-293	-0-	63	1	2581	2	Y	25	28	0			1
							5	4	28	9							
05	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	76	1	3223	2	Y	300	295	0			6
							63	4	330	9							
06	3120	X	2766	-0-	-354	-0-	82	1	2541	2	Y	120	123	0			3
							11	4	132	9							
07	3255	X	1974	-0-	-1281	-0-	57	1	1825	2	Y	73	74	0			2
							12	4	80	9							
08	3255	X	2130	-0-	-1125	-0-	65	1	1980	2	Y	69	69	0			2
							9	4	76	9							
09	3150	X	1388	-0-	-1762	-0-	43	1	1305	2	Y	33	34	0			1
							4	4	36	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	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	77	1	3112	2	Y	41	42	0			1
							6	4	45	9							
05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	80	1	3400	2	Y	62	62	0			1
							13	4	68	9							
06	3180	X	2319	-0-	-861	-0-	68	1	2119	2	Y	111	109	0			3
							10	4	122	9							
07	3348	X	1957	-0-	-1391	-0-	56	1	1795	2	Y	84	85	0			2
							14	4	92	9							
08	3441	X	1635	-0-	-1806	-0-	51	1	1552	2	Y	26	27	0			1
							3	4	29	9							
09	3330	X	1935	-0-	-1395	-0-	62	1	1855	2	Y	15	16	0			-0-
							1	4	17	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	2310	X	340	-0-	-1970	-0-	8	1	323	2	Y	7	7	0			-0-
							1	4	8	9							
05	1209	X	270	-0-	-939	-0-	5	1	219	2	Y	35	34	0			1
							7	4	39	9							
06	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	77	1	2376	2	Y	218	213	0			6
							20	4	240	9							
07	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	76	1	2431	2	Y	292	291	0			7
							47	4	321	9							
08	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	78	1	2372	2	Y	261	261	0			7
							34	4	287	9							
*09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	59	1	1785	2	Y	48	54	0			1
							5	4	53	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	7080	X	2854	-0-	-4226	-0-	62	1	2570	2	Y	184	189	0			4
							20	4	202	9							
05	6417	X	3273	-0-	-3144	-0-	69	1	2896	2	Y	235	234	0			5
							49	4	259	9							
06	3210	X	2538	-0-	-672	-0-	70	1	2204	2	Y	221	220	0			6
							21	4	243	9							
07	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	86	1	2767	2	Y	213	214	0			5
							35	4	234	9							
08	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	84	1	2562	2	Y	227	226	0			6
							30	4	250	9							
09	2820	X	2746	-0-	-74	-0-	81	1	2425	2	Y	201	202	0			5
							19	4	221	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	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	42	1	1731	2	Y	20	23	0			-0-
							4	4	22	9							
05	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	33	1	1399	2	Y	49	48	0			1
							10	4	54	9							
06	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	46	1	1442	2	Y	97	95	0			3
							9	4	107	9							
07	1829	X	1349	-0-	-480	-0-	40	1	1251	2	Y	46	48	0			1
							7	4	51	9							
08	1829	X	1499	-0-	-330	-0-	46	1	1406	2	Y	38	38	0			1
							5	4	42	9							
09	1770	X	1334	-0-	-436	-0-	42	1	1265	2	Y	23	23	0			1
							2	4	25	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	9510	X	7345	-0-	-2165	-0-	175	1	7110	2	Y	46	48	0			1
							9	4	51	9							
05	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	214	1	9119	2	Y	55	55	0			1
							13	4	61	9							
06	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	263	1	8181	2	Y	7	8	0			-0-
							1	4	8	9							
07	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	281	1	9055	2	Y	3	3	0			-0-
							4	4	3	9							
08	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	309	1	9412	2	Y	14	14	0			-0-
							2	4	15	9							
*09	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	249	1	7493	2	Y	479	466	0			13
							47	4	527	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	10140	X	1258	-0-	-8882	-0-	29	1	1190	2	Y	32	32	0			1
							4	4	35	9							
05	9455	X	395	-0-	-9060	-0-	9	1	366	2	Y	15	16	0			-0-
							3	4	17	9							
06	7290	X	430	-0-	-6860	-0-	13	1	412	2	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
07	5208	X	534	-0-	-4674	-0-	16	1	510	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
08	3162	X	983	-0-	-2179	-0-	30	1	925	2	Y	23	22	0			1
							3	4	25	9							
*09	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	241	1	7249	2	Y	388	379	0			10
							38	4	427	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	2400	X	1951	-0-	-449	-0-	34	1	1369	2	Y	458	456	0			10
							44	4	504	9							
05	2542	N	1789	-0-	-753	-0-	27	1	1146	2	Y	470	471	0			9
							99	4	517	9							
06	2220	N	1003	-0-	-1217	-0-	17	1	519	2	Y	392	391	0			10
							36	4	431	9							
07	3100	N	3532	-0-	432	432	94	1	3029	2	Y	324	326	0			8
							53	4	356	9							
08	3100	N	7005	-0-	3905	4337	199	1	6052	2	Y	613	604	0			17
							80	4	674	9							
*09	3000	N	5250	-0-	2250	6587	141	1	4236	2	Y	729	727	0			19
							71	4	802	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 5 RRCID -> 274152 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8409 - 13635

04	3000	N	5268	-0-	2268	6535	115	1	4706	2	Y	371	379	0			8
							39	4	408	9							
05	8851	X	2316	-0-	-6535	-0-	47	1	2002	2	Y	204	208	0			4
							43	4	224	9							
06	900	X	183	-0-	-717	-0-	2	1	58	2	Y	104	105	0			3
							9	4	114	9							
07	5332	X	1750	-0-	-3582	-0-	51	1	1602	2	Y	77	78	0			2
							12	4	85	9							
08	5332	X	1636	-0-	-3696	-0-	46	1	1393	2	Y	160	158	0			4
							21	4	176	9							
09	5160	X	442	-0-	-4718	-0-	6	1	170	2	Y	223	221	0			6
							21	4	245	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 28 RRCID -> 274296 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8009 PERF.10477 - 13859

04	270	N	253	-0-	-17	-0-	6	1	239	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	6	1	255	2	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	8	1	238	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	37	1	1179	2	Y	23	22	0			1
							4	4	25	9							
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	25	1	761	2	Y	10	11	0			-0-
							1	4	11	9							
*09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	21	1	619	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 16 RRCID -> 274744 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8309 - 12957

04	9210	X	3159	-0-	-6051	-0-	64	1	2596	2	Y	416	424	0			9
							41	4	458	9							
05	9269	X	5476	-0-	-3793	-0-	110	1	4673	2	Y	529	528	0			10
							111	4	582	9							
06	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	251	1	7804	2	Y	573	568	0			15
							53	4	630	9							
07	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	121	1	3874	2	Y	395	401	0			9
							64	4	435	9							
08	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	156	1	4748	2	Y	462	458	0			13
							60	4	508	9							
09	4260	X	2649	-0-	-1611	-0-	72	1	2138	2	Y	367	370	0			10
							35	4	404	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	40120 X	40120	-0-	-0-	-0-	891	1	36317	2	Y	2414	2454	0			50
						257	4	2655	9							
05	47483 X	47483	-0-	-0-	-0-	1025	1	43546	2	Y	2222	2229	0			43
						468	4	2444	9							
06	39900 X	37668	-0-	-2232	-0-	1128	1	35112	2	Y	1195	1207	0			31
						113	4	1315	9							
07	41292 X	31893	-0-	-9399	-0-	889	1	28589	2	Y	1910	1896	0			45
						314	4	2101	9							
08	41292 X	32938	-0-	-8354	-0-	972	1	29628	2	Y	1898	1891	0			52
						250	4	2088	9							
09	39960 X	30024	-0-	-9936	-0-	915	1	27532	2	Y	1316	1334	0			34
						129	4	1448	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8390 - 12832

04	12630 X	10840	-0-	-1790	-0-	233	1	9486	2	N	932	948	0			19
						96	4	1025	9							
05	13051 X	11688	-0-	-1363	-0-	245	1	10435	2	N	769	773	0			15
						162	4	846	9							
06	12630 X	9297	-0-	-3333	-0-	267	1	8327	2	N	588	588	0			15
						56	4	647	9							
07	11377 X	8296	-0-	-3081	-0-	232	1	7479	2	N	462	466	0			11
						77	4	508	9							
08	11687 X	8351	-0-	-3336	-0-	247	1	7524	2	N	471	469	0			13
						62	4	518	9							
09	11310 X	8372	-0-	-2938	-0-	250	1	7531	2	N	493	493	0			13
						49	4	542	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 35 RRCID -> 277177 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8333 - 13083

04	15750 X	14361	-0-	-1389	-0-	319	1	13003	2	N	861	879	0			18
						92	4	947	9							
05	16881 X	16881	-0-	-0-	-0-	359	1	15233	2	N	984	983	0			19
						207	4	1082	9							
06	15455 X	15455	-0-	-0-	-0-	448	1	13942	2	N	892	888	0			23
						84	4	981	9							
07	15748 X	15267	-0-	-481	-0-	433	1	13943	2	N	704	710	0			17
						117	4	774	9							
08	16895 X	14935	-0-	-1960	-0-	449	1	13667	2	N	665	664	0			18
						87	4	732	9							
09	16350 X	12519	-0-	-3831	-0-	378	1	11377	2	N	637	638	0			17
						63	4	701	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	19110	X	16740	-0-	-2370	-0-	354	1	14432	2	Y	1625	1655	0			34
							166	4	1788	9							
05	19747	X	17076	-0-	-2671	-0-	338	1	14380	2	Y	1800	1799	0			35
							378	4	1980	9							
06	19395	X	19395	-0-	-0-	-0-	542	1	16874	2	Y	1658	1650	0			43
							155	4	1824	9							
07	19441	X	19441	-0-	-0-	-0-	522	1	16798	2	Y	1679	1682	0			40
							274	4	1847	9							
08	16895	X	14973	-0-	-1922	-0-	422	1	12853	2	Y	1379	1381	0			38
							181	4	1517	9							
09	16350	X	14630	-0-	-1720	-0-	424	1	12754	2	Y	1213	1219	0			32
							118	4	1334	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	20790	X	20555	-0-	-235	-0-	451	1	18382	2	Y	1429	1451	0			30
							150	4	1572	9							
05	25406	X	25406	-0-	-0-	-0-	540	1	22956	2	Y	1457	1459	0			28
							307	4	1603	9							
06	24572	X	24572	-0-	-0-	-0-	722	1	22463	2	Y	1162	1160	0			30
							109	4	1278	9							
07	21973	X	21973	-0-	-0-	-0-	626	1	20127	2	Y	964	971	0			23
							160	4	1060	9							
08	23157	X	22809	-0-	-348	-0-	686	1	20906	2	Y	988	984	0			27
							130	4	1087	9							
09	22410	X	21256	-0-	-1154	-0-	647	1	19453	2	Y	965	967	0			25
							94	4	1062	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	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	225	1	9179	2	Y	1360	1379	0			28
							137	4	1496	9							
05	11547	X	11547	-0-	-0-	-0-	224	1	9533	2	Y	1366	1368	0			26
							287	4	1503	9							
06	10650	X	5875	-0-	-4775	-0-	154	1	4791	2	Y	779	785	0			20
							73	4	857	9							
07	10757	X	5752	-0-	-5005	-0-	150	1	4813	2	Y	625	630	0			15
							101	4	688	9							
08	10757	X	7341	-0-	-3416	-0-	191	1	5806	2	Y	1092	1077	0			30
							143	4	1201	9							
*09	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	320	1	9628	2	Y	1059	1061	0			28
							103	4	1165	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	44038	X	44038	-0-	-0-	-0-	950	1	38721	2	N	3629	3691	0			76
							375	4	3992	9							
05	42355	X	42355	-0-	-0-	-0-	862	1	36666	2	N	3684	3689	0			71
							775	4	4052	9							
06	39129	X	39129	-0-	-0-	-0-	1088	1	33879	2	N	3487	3468	0			90
							326	4	3836	9							
07	38006	X	34850	-0-	-3156	-0-	946	1	30435	2	N	2746	2771	0			65
							448	4	3021	9							
08	38006	X	37264	-0-	-742	-0-	1072	1	32669	2	N	2861	2848	0			78
							376	4	3147	9							
09	36780	X	36705	-0-	-75	-0-	1064	1	32002	2	N	3039	3037	0			80
							296	4	3343	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	20850 X	18238	-0-	-2612	-0-	407	1	16566	2	Y	1048	1068	0			22
						112	4	1153	9							
05	21886 X	19267	-0-	-2619	-0-	412	1	17534	2	Y	1007	1010	0			19
						213	4	1108	9							
06	21180 X	15571	-0-	-5609	-0-	451	1	14036	2	Y	908	903	0			24
						85	4	999	9							
07	20150 X	16145	-0-	-4005	-0-	456	1	14679	2	Y	798	803	0			19
						132	4	878	9							
08	19282 X	15504	-0-	-3778	-0-	462	1	14072	2	Y	788	785	0			22
						103	4	867	9							
09	18660 X	14457	-0-	-4203	-0-	434	1	13061	2	Y	803	804	0			21
						79	4	883	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3801 RRCID -> 277754 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8245 - 18027

04	26520 X	23739	-0-	-2781	-0-	503	1	20506	2	Y	2271	2323	0			47
						232	4	2498	9							
05	27404 X	9763	-0-	-17641	-0-	202	1	8602	2	Y	732	765	0			14
						154	4	805	9							
06	26340 X	18574	-0-	-7766	-0-	497	1	15480	2	Y	2176	2134	0			56
						203	4	2394	9							
07	25668 X	21887	-0-	-3781	-0-	563	1	18118	2	Y	2540	2536	0			60
						412	4	2794	9							
08	25668 X	21723	-0-	-3945	-0-	590	1	17963	2	Y	2575	2564	0			71
						337	4	2833	9							
09	23730 X	19315	-0-	-4415	-0-	533	1	16018	2	Y	2309	2320	0			60
						224	4	2540	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 39 RRCID -> 282193 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8301 - 13543

04	23880 X	22698	-0-	-1182	-0-	500	1	20383	2	Y	1505	1524	0			31
						159	4	1656	9							
05	24262 X	24262	-0-	-0-	-0-	511	1	21741	2	Y	1534	1536	0			29
						323	4	1687	9							
06	22140 X	20832	-0-	-1308	-0-	606	1	18862	2	Y	1143	1142	0			30
						107	4	1257	9							
07	21886 X	18630	-0-	-3256	-0-	529	1	17029	2	Y	846	856	0			20
						141	4	931	9							
08	21886 X	19890	-0-	-1996	-0-	596	1	18158	2	Y	923	918	0			25
						121	4	1015	9							
09	21180 X	18801	-0-	-2379	-0-	570	1	17108	2	Y	938	938	0			25
						91	4	1032	9							

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G GU3 WELL #: 1H RRCID -> 249111 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 9749 - 11385

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861

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 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
04	3660 X	3214	-0-	-446	-0-	166	1	2876	2	Y	156	159	0	17	1	28
						172	9									
05	3782 X	1387	-0-	-2395	-0-	68	1	1291	2	Y	25	44	0	2	1	7
						28	9									
06	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
07	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-
08	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-
09	3210 X	-0-	-0-	-3210	-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
04	15570 X	14348	-0-	-1222	-0-	778	1	13570	2	Y	-0-					-0-
05	15438 X	14174	-0-	-1264	-0-	711	1	13463	2	Y	-0-					-0-
06	14610 X	12971	-0-	-1639	-0-	651	1	12320	2	Y	-0-					-0-
07	15035 X	13441	-0-	-1594	-0-	678	1	12763	2	Y	-0-					-0-
08	14818 X	12935	-0-	-1883	-0-	608	1	12327	2	Y	-0-					-0-
09	14340 X	12118	-0-	-2222	-0-	555	1	11563	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 257869 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001

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

GALVAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257946 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13244 X	13244	-0-	-0-	-0-	718	1	12526	2	Y	-0-					-0-
05	12361 X	12361	-0-	-0-	-0-	623	1	11738	2	Y	-0-					-0-
06	13860 X	11516	-0-	-2344	-0-	578	1	10938	2	Y	-0-					-0-
07	14322 X	11780	-0-	-2542	-0-	592	1	11188	2	Y	-0-					-0-
08	14322 X	10841	-0-	-3481	-0-	509	1	10332	2	Y	-0-					-0-
09	13230 X	10529	-0-	-2701	-0-	485	1	10044	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU2 WELL #: 5H RRCID -> 257949 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	3746	-0-	-1384	-0-	192	1	3353	2	Y	183	170	0	20	1	33
							201	9									
05	5301	X	442	-0-	-4859	-0-	22	1	398	2	Y	20	45	0	2	1	6
							22	9									
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
07	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					-0-
08	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					-0-
09	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "B" WELL #: 2H RRCID -> 258126 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7697 - 12725

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 #: 4H RRCID -> 258147 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8119 - 13150

04	4320	X	4101	-0-	-219	-0-	210	1	3657	2	Y	213	185	0	23	1	38
							234	9									
05	4464	X	4254	-0-	-210	-0-	197	1	3736	2	Y	292	215	0	30	1	85
							321	9									
06	4320	X	2577	-0-	-1743	-0-	124	1	2355	2	Y	89	143	0	12	1	19
							98	9									
07	4340	X	3804	-0-	-536	-0-	183	1	3469	2	Y	138	104	0	15	1	38
							152	9									
08	4247	X	2701	-0-	-1546	-0-	121	1	2435	2	Y	132	122	0	27	1	21
							145	9									
09	4110	X	511	-0-	-3599	-0-	24	1	456	2	Y	28	28	0	17	1	4
							31	9									

GALVAN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 258155 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 14190

04	9120	X	9110	-0-	-10	-0-	495	1	8615	2	Y	-0-					-0-
05	9486	X	8759	-0-	-727	-0-	440	1	8319	2	Y	-0-					-0-
06	9180	X	8506	-0-	-674	-0-	424	1	8082	2	Y	-0-					-0-
07	9486	X	8619	-0-	-867	-0-	435	1	8184	2	Y	-0-					-0-
08	9424	X	8254	-0-	-1170	-0-	391	1	7863	2	Y	-0-					-0-
09	9120	X	8140	-0-	-980	-0-	371	1	7769	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 258267 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9388 - 14450

04	20490	X	585	-0-	-19905	-0-	29	1	525	2	Y	28					301
							31	9									
05	20150	X	8891	-0-	-11259	-0-	445	1	8446	2	Y	-0-					301
06	19500	X	10750	-0-	-8750	-0-	539	1	10211	2	Y	-0-					301
07	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	474	1	8971	2	Y	8					309
							9	9									
08	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	496	1	10019	2	Y	-0-					309
09	10740	X	10025	-0-	-715	-0-	459	1	9566	2	Y	-0-					309

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D WELL #: 1H RRCID -> 258424 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7356 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2738	-0-	-172	-0-	139 220	1 9	2379	2	Y	200	188	0	21	1	36
05	2883	X	2635	-0-	-248	-0-	121 189	1 9	2325	2	Y	172	140	0	18	1	50
06	2730	X	2516	-0-	-214	-0-	118 172	1 9	2226	2	Y	156	151	0	21	1	34
07	2821	X	2281	-0-	-540	-0-	108 114	1 9	2059	2	Y	104	82	0	27	1	29
08	2821	X	2201	-0-	-620	-0-	96 123	1 9	1982	2	Y	112	103	0	21	1	17
09	2730	X	2374	-0-	-356	-0-	102 149	1 9	2123	2	Y	135	120	0	14	1	18

SAN AMBROSIA C WELL #: 1H RRCID -> 258425 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115

04	3270	X	3209	-0-	-61	-0-	157 278	1 9	2774	2	Y	253	231	0	27	1	46
05	3379	X	3193	-0-	-186	-0-	149 251	1 9	2793	2	Y	228	184	0	23	1	67
06	3270	X	3058	-0-	-212	-0-	141 222	1 9	2695	2	Y	202	198	0	27	1	44
07	3348	X	2847	-0-	-501	-0-	135 174	1 9	2538	2	Y	158	124	0	35	1	43
08	3317	X	2888	-0-	-429	-0-	127 197	1 9	2564	2	Y	179	163	0	31	1	28
09	3210	X	3077	-0-	-133	-0-	130 212	1 9	2735	2	Y	193	172	0	23	1	26

SAN AMBROSIA D WELL #: 2H RRCID -> 258426 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7452 - 12480

04	3180	X	2640	-0-	-540	-0-	137 127	1 9	2376	2	Y	115	114	0	12	1	21
05	3162	X	2824	-0-	-338	-0-	135 119	1 9	2570	2	Y	108	86	0	11	1	32
06	3060	X	2809	-0-	-251	-0-	133 142	1 9	2534	2	Y	129	116	0	17	1	28
07	3038	X	2585	-0-	-453	-0-	123 129	1 9	2333	2	Y	117	90	0	23	1	32
08	2852	X	2512	-0-	-340	-0-	112 144	1 9	2256	2	Y	131	120	0	23	1	20
09	2820	X	2629	-0-	-191	-0-	112 154	1 9	2363	2	Y	140	124	0	17	1	19

GALVAN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 258755 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9341 - 14952

04	8520	X	8199	-0-	-321	-0-	445	1	7754	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	8928	X	8186	-0-	-742	-0-	409	1	7777	2	Y	-0-					-0-
06	8640	X	7964	-0-	-676	-0-	399	1	7565	2	Y	-0-					-0-
07	8928	X	4485	-0-	-4443	-0-	224 1	1 9	4260	2	Y	1	1	0			-0-
08	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					Y	-0-					-0-
09	8190	X	-0-	-0-	-8190	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 258756 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9316 - 14927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12060	X	11874	-0-	-186	-0-	633 196	1 9	11045	2	Y	178	165	0	19	1	32
05	12462	X	11818	-0-	-644	-0-	583 195	1 9	11040	2	Y	177	139	0	18	1	52
06	11970	X	11184	-0-	-786	-0-	555 175	1 9	10454	2	Y	159	155	0	21	1	35
07	12369	X	6546	-0-	-5823	-0-	325 84	1 9	6137	2	Y	76	62	0	28	1	21
08	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					Y	-0-	6	0	15	1	-0-
09	11880	X	2778	-0-	-9102	-0-	124 94	1 9	2560	2	Y	85	73	0			12

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
04	4020	X	3841	-0-	-179	-0-	202 136	1 9	3503	2	Y	124	111	0	13	1	22
05	4154	X	3661	-0-	-493	-0-	177 129	1 9	3355	2	Y	117	93	0	12	1	34
06	3960	X	3446	-0-	-514	-0-	168 103	1 9	3175	2	Y	94	95	0	13	1	20
07	3968	X	3411	-0-	-557	-0-	167 129	1 9	3115	2	Y	117	89	0	16	1	32
08	3968	X	3671	-0-	-297	-0-	162 251	1 9	3258	2	Y	228	202	0	23	1	35
09	3840	X	3050	-0-	-790	-0-	139 7	1 9	2904	2	Y	6	11	0	29	1	1

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
04	15990	X	14681	-0-	-1309	-0-	792 88	1 9	13801	2	Y	80	75	0	9	1	14
05	16089	X	14490	-0-	-1599	-0-	723 96	1 9	13671	2	Y	87	67	0	9	1	25
06	15240	X	13282	-0-	-1958	-0-	664 65	1 9	12553	2	Y	59	63	0	8	1	13
07	15345	X	13823	-0-	-1522	-0-	692 76	1 9	13055	2	Y	69	53	0	10	1	19
08	15159	X	13798	-0-	-1361	-0-	645 122	1 9	13031	2	Y	111	99	0	14	1	17
09	14670	X	13262	-0-	-1408	-0-	600 127	1 9	12535	2	Y	115	102	0	14	1	16

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
04	3390	X	3023	-0-	-367	-0-	155 140	1 9	2728	2	Y	127	116	0	13	1	23
05	3565	X	3046	-0-	-519	-0-	148 143	1 9	2755	2	Y	130	102	0	13	1	38
06	3450	X	2981	-0-	-469	-0-	146 109	1 9	2726	2	Y	99	103	0	13	1	21
07	3565	X	3364	-0-	-201	-0-	165 112	1 9	3087	2	Y	102	78	0	17	1	28
08	3348	X	3332	-0-	-16	-0-	154 108	1 9	3070	2	Y	98	91	0	20	1	15
*09	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	138 112	1 9	2842	2	Y	102	91	0	12	1	14

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
04	5400	X	5213	-0-	-187	-0-	274	1	4783	2	Y	142	133	0	15	1	26
							156	9									
05	5580	X	5213	-0-	-367	-0-	250	1	4801	2	Y	147	115	0	15	1	43
							162	9									
06	5400	X	5043	-0-	-357	-0-	244	1	4666	2	Y	121	122	0	16	1	26
							133	9									
07	5456	X	4979	-0-	-477	-0-	247	1	4604	2	Y	116	89	0	21	1	32
							128	9									
08	5425	X	3548	-0-	-1877	-0-	162	1	3301	2	Y	77	74	0	23	1	12
							85	9									
09	5220	X	3140	-0-	-2080	-0-	140	1	2934	2	Y	60	54	0	10	1	8
							66	9									

BRISCOE C WELL #: 3H RRCID -> 259570 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7718 - 12705

04	9300	X	8758	-0-	-542	-0-	444	1	7736	2	Y	525	476	0	56	1	95
							578	9									
05	9300	X	1430	-0-	-7870	-0-	67	1	1265	2	Y	89	149	0	9	1	26
							98	9									
06	8610	X	1414	-0-	-7196	-0-	69	1	1284	2	Y	55	62	0	7	1	12
							61	9									
07	9052	X	3621	-0-	-5431	-0-	178	1	3351	2	Y	84	64	0	9	1	23
							92	9									
08	9052	X	2128	-0-	-6924	-0-	95	1	1934	2	Y	90	82	0	17	1	14
							99	9									
09	8760	X	2272	-0-	-6488	-0-	98	1	2075	2	Y	90	81	0	11	1	12
							99	9									

BRISCOE C WELL #: 2H RRCID -> 259583 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7549 - 12535

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

SAN AMBROSIA D WELL #: 4H RRCID -> 259598 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7349 - 12853

04	5580	X	4909	-0-	-671	-0-	232	1	4014	2	Y	603	537	0	64	1	109
							663	9									
05	5766	X	4954	-0-	-812	-0-	219	1	4115	2	Y	564	450	0	58	1	165
							620	9									
06	5190	X	4333	-0-	-857	-0-	193	1	3660	2	Y	436	448	0	58	1	95
							480	9									
07	5208	X	3912	-0-	-1296	-0-	177	1	3289	2	Y	405	313	0	76	1	111
							446	9									
08	5084	X	2641	-0-	-2443	-0-	112	1	2294	2	Y	214	212	0	80	1	33
							235	9									
09	4920	X	3720	-0-	-1200	-0-	146	1	3081	2	Y	448	393	0	27	1	61
							493	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
04	7710	X	6547	-0-	-1163	-0-	346 180	1 9	6021	2	Y	164	155	0	17	1	30
05	7967	X	7339	-0-	-628	-0-	358 216	1 9	6765	2	Y	196	149	0	20	1	57
06	7710	X	6987	-0-	-723	-0-	339 182	1 9	6466	2	Y	165	164	0	22	1	36
07	7657	X	6854	-0-	-803	-0-	336 172	1 9	6346	2	Y	156	121	0	28	1	43
08	7347	X	5671	-0-	-1676	-0-	261 135	1 9	5275	2	Y	123	116	0	31	1	19
09	7110	X	4280	-0-	-2830	-0-	190 105	1 9	3985	2	Y	95	85	0	16	1	13

GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 260107 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9675 - 14970

04	8520	X	8004	-0-	-516	-0-	424 161	1 9	7419	2	Y	146	137	0	16	1	26
05	8680	X	8166	-0-	-514	-0-	403 165	1 9	7598	2	Y	150	117	0	15	1	44
06	8400	X	6840	-0-	-1560	-0-	338 120	1 9	6382	2	Y	109	114	0	15	1	24
07	8556	X	8211	-0-	-345	-0-	405 136	1 9	7670	2	Y	124	95	0	19	1	34
08	8432	X	7842	-0-	-590	-0-	364 128	1 9	7350	2	Y	116	107	0	25	1	18
09	8010	X	7579	-0-	-431	-0-	343 124	1 9	7112	2	Y	113	101	0	15	1	15

BRISCOE R WELL #: 1H RRCID -> 260116 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8267 - 12874

04	3810	X	3509	-0-	-301	-0-	183 130	1 9	3196	2	Y	118	110	0	13	1	21
05	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	185 157	1 9	3542	2	Y	143	107	0	15	1	42
06	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	177 116	1 9	3394	2	Y	105	110	0	14	1	23
07	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	183 152	1 9	3463	2	Y	138	105	0	18	1	38
08	3875	X	3841	-0-	-34	-0-	175 161	1 9	3505	2	Y	146	134	0	27	1	23
09	3750	X	3710	-0-	-40	-0-	164 186	1 9	3360	2	Y	169	150	0	19	1	23

GALVAN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260119 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888

04	6810	X	6168	-0-	-642	-0-	328 101	1 9	5739	2	Y	92	88	0	10	1	17
05	6913	X	6276	-0-	-637	-0-	311 91	1 9	5874	2	Y	83	67	0	9	1	24
06	6600	X	5542	-0-	-1058	-0-	271 81	1 9	5190	2	Y	74	72	0	10	1	16
07	6603	X	5987	-0-	-616	-0-	295 85	1 9	5607	2	Y	77	59	0	13	1	21
08	6510	X	5910	-0-	-600	-0-	274 78	1 9	5558	2	Y	71	66	0	15	1	11
09	6180	X	5739	-0-	-441	-0-	257 79	1 9	5403	2	Y	72	64	0	9	1	10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "C" WELL #: 1H RRCID -> 260168 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7321 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	76	1	1318	2	Y	72	68	0	8	1	13
							79	9									
05	1457	X	1080	-0-	-377	-0-	51	1	979	2	Y	45	40	0	5	1	13
							50	9									
06	1410	X	1311	-0-	-99	-0-	62	1	1177	2	Y	65	55	0	9	1	14
							72	9									
07	1519	X	1273	-0-	-246	-0-	61	1	1153	2	Y	54	42	0	11	1	15
							59	9									
08	1519	X	461	-0-	-1058	-0-	23	1	426	2	Y	11	13	0	11	1	2
							12	9									
09	1470	X	603	-0-	-867	-0-	27	1	574	2	Y	2	2	0	2	1	-0-
							2	9									

SAN AMBROSIA C WELL #: 2H RRCID -> 260172 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7075 - 12165

04	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	135	1	2334	2	Y	340	306	0	36	1	61
							374	9									
05	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	120	1	2253	2	Y	329	260	0	34	1	96
							362	9									
06	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	108	1	2093	2	Y	269	271	0	36	1	58
							296	9									
07	2945	X	2251	-0-	-694	-0-	99	1	1874	2	Y	253	195	0	47	1	69
							278	9									
08	2945	X	1681	-0-	-1264	-0-	70	1	1412	2	Y	181	172	0	50	1	28
							199	9									
09	2850	X	2304	-0-	-546	-0-	94	1	1936	2	Y	249	220	0	23	1	34
							274	9									

BRISCOE R WELL #: 3H RRCID -> 260186 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 12677

04	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
05	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					Y	-0-					-0-
06	8160	X	-0-	-0-	-8160	-0-					Y	-0-					-0-
07	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					Y	-0-					-0-
08	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-					-0-
*09	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	94	1	1926	2	Y	116	100	0			16
							128	9									

GALVAN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 260187 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9228 - 14548

04	21900	X	20358	-0-	-1542	-0-	1103	1	19248	2	Y	6	11	0	1	1	1
							7	9									
05	22320	X	20012	-0-	-2308	-0-	1005	1	18999	2	Y	7	5	0	1	1	2
							8	9									
06	19920	X	19288	-0-	-632	-0-	968	1	18296	2	Y	22	16	0	3	1	5
							24	9									
07	21049	X	19553	-0-	-1496	-0-	981	1	18552	2	Y	18	14	0	4	1	5
							20	9									
08	21049	X	18600	-0-	-2449	-0-	873	1	17702	2	Y	23	21	0	3	1	4
							25	9									
09	20370	X	18165	-0-	-2205	-0-	830	1	17273	2	Y	56	49	0	3	1	8
							62	9									

GALVAN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 260197 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962

04	11070	X	10258	-0-	-812	-0-	556	1	9702	2	Y	-0-					-0-
05	11284	X	10506	-0-	-778	-0-	528	1	9978	2	Y	-0-					-0-
06	10860	X	10025	-0-	-835	-0-	504	1	9521	2	Y	-0-					-0-
07	10881	X	10186	-0-	-695	-0-	511	1	9675	2	Y	-0-					-0-
08	10726	X	10115	-0-	-611	-0-	477	1	9638	2	Y	-0-					-0-
09	10260	X	9574	-0-	-686	-0-	438	1	9136	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 260307 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7418 - 12723

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

BRISCOE B GU1 WELL #: 5H RRCID -> 260308 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7399 - 12734

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

BRISCOE B GU1 WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052

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

BRISCOE C GU2 WELL #: 5H RRCID -> 260334 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447

04	5820 X	5433	-0-	-387	-0-	277	1	4801	2	Y	323	301	0	35	1	58
						355	9									
05	6014 X	1410	-0-	-4604	-0-	66	1	1248	2	Y	87	111	0	9	1	25
						96	9									
06	5820 X	-0-	-0-	-5820	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
07	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-					-0-
08	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	-0-					-0-
09	5430 X	15	-0-	-5415	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260376 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479

04	7890 X	6854	-0-	-1036	-0-	367	1	6408	2	Y	72	67	0	8	1	13
						79	9									
05	8122 X	7054	-0-	-1068	-0-	351	1	6617	2	Y	78	60	0	8	1	23
						86	9									
06	7470 X	6617	-0-	-853	-0-	328	1	6231	2	Y	53	57	0	7	1	12
						58	9									
07	7213 X	7213	-0-	-0-	-0-	360	1	6789	2	Y	58	45	0	9	1	16
						64	9									
08	7068 X	6940	-0-	-128	-0-	323	1	6555	2	Y	56	51	0	12	1	9
						62	9									
09	6840 X	6713	-0-	-127	-0-	304	1	6344	2	Y	59	53	0	7	1	8
						65	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
04	13260 X	12277	-0-	-983	-0-	640	1	11143	2	Y	449	368	0	48	1	81
						494	9									
05	13702 X	12528	-0-	-1174	-0-	604	1	11409	2	Y	468	364	0	48	1	137
						515	9									
06	13260 X	11108	-0-	-2152	-0-	540	1	10254	2	Y	285	322	0	38	1	62
						314	9									
07	13299 X	12542	-0-	-757	-0-	622	1	11744	2	Y	160	129	0	49	1	44
						176	9									
08	13299 X	12177	-0-	-1122	-0-	571	1	11532	2	Y	67	69	0	32	1	10
						74	9									
09	12270 X	11329	-0-	-941	-0-	518	1	10748	2	Y	57	50	0	9	1	8
						63	9									

GALVAN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260396 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9518 - 14433

04	13470 X	11523	-0-	-1947	-0-	621	1	10849	2	Y	48	46	0	5	1	9
						53	9									
05	12927 X	11515	-0-	-1412	-0-	579	1	10906	2	Y	27	25	0	3	1	8
						30	9									
06	12090 X	10112	-0-	-1978	-0-	506	1	9570	2	Y	33	30	0	4	1	7
						36	9									
07	12493 X	12248	-0-	-245	-0-	614	1	11589	2	Y	41	31	0	6	1	11
						45	9									
08	12214 X	10909	-0-	-1305	-0-	512	1	10362	2	Y	32	30	0	8	1	5
						35	9									
09	11520 X	10483	-0-	-1037	-0-	481	1	9991	2	Y	10	10	0	4	1	1
						11	9									

BRISCOE B WELL #: 3H RRCID -> 260439 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832

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 C GU1 WELL #: 10H RRCID -> 260440 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7444 - 12734

04	4320 X	4056	-0-	-264	-0-	208	1	3593	2	Y	232	204	0	25	1	42
						255	9									
05	4464 X	3750	-0-	-714	-0-	176	1	3339	2	Y	214	171	0	22	1	63
						235	9									
06	4320 X	3816	-0-	-504	-0-	177	1	3411	2	Y	207	197	0	28	1	45
						228	9									
07	4340 X	3676	-0-	-664	-0-	177	1	3299	2	Y	182	141	0	36	1	50
						200	9									
08	4185 X	3303	-0-	-882	-0-	148	1	2979	2	Y	160	149	0	36	1	25
						176	9									
09	4050 X	3005	-0-	-1045	-0-	130	1	2685	2	Y	173	154	0	20	1	24
						190	9									

BRISCOE B WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719

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 C WELL #: 9H RRCID -> 260495 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7511 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	4396	-0-	-614	-0-	222 285	1 9	3889	2	Y	259	239	0	28	1	47
05	5177	X	788	-0-	-4389	-0-	38 64	1 9	686	2	Y	58	82	0	6	1	17
06	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
07	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-					-0-
08	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					-0-
09	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B GU3 WELL #: 12H RRCID -> 260521 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620

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-

SAN AMBROSIA D GU1 WELL #: 5H RRCID -> 260538 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692

04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	199 317	1 9	3460	2	Y	288	233	0	31	1	52
05	3999	X	3958	-0-	-41	-0-	183 334	1 9	3441	2	Y	304	236	0	31	1	89
06	3870	X	3464	-0-	-406	-0-	163 215	1 9	3086	2	Y	195	216	0	26	1	42
07	4123	X	3317	-0-	-806	-0-	156 188	1 9	2973	2	Y	171	132	0	34	1	47
08	4123	X	3353	-0-	-770	-0-	150 167	1 9	3036	2	Y	152	141	0	34	1	24
09	3990	X	1714	-0-	-2276	-0-	76 53	1 9	1585	2	Y	48	46	0	19	1	7

BRISCOE R GU1 WELL #: 2H RRCID -> 260584 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490

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 G WELL #: 8H RRCID -> 260600 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287

04	3900	X	3475	-0-	-425	-0-	155 633	1 9	2687	2	Y	575	482	0	61	1	104
05	4030	X	3547	-0-	-483	-0-	149 618	1 9	2780	2	Y	562	444	0	58	1	164
06	3900	X	3020	-0-	-880	-0-	129 461	1 9	2430	2	Y	419	436	0	56	1	91
07	3906	X	3191	-0-	-715	-0-	138 476	1 9	2577	2	Y	433	332	0	73	1	119
08	3596	X	3049	-0-	-547	-0-	122 449	1 9	2478	2	Y	408	378	0	86	1	63
09	3480	X	2297	-0-	-1183	-0-	92 349	1 9	1856	2	Y	317	285	0	52	1	43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G WELL #: 12H RRCID -> 261412 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 13H RRCID -> 261616 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8175 - 12845

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

04	4800 X	4569	-0-	-231	-0-	235	1	4074	2	Y	236	214	0	25	1	43
						260	9									
05	4898 X	4282	-0-	-616	-0-	209	1	3898	2	Y	159	139	0	16	1	47
						175	9									
06	4710 X	4275	-0-	-435	-0-	214	1	4061	2	Y	-0-	47	0			-0-
07	4867 X	4217	-0-	-650	-0-	212	1	3969	2	Y	33	24	0			9
						36	9									
08	4867 X	3924	-0-	-943	-0-	186	1	3738	2	Y	-0-	2	0	7	1	-0-
09	4560 X	3789	-0-	-771	-0-	174	1	3604	2	Y	10	9	0			1
						11	9									

GALVAN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 263067 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586

04	7500 X	6967	-0-	-533	-0-	334	1	5851	2	Y	711	514	0	76	1	128
						782	9									
05	7750 X	6246	-0-	-1504	-0-	308	1	5795	2	Y	130	207	0	13	1	38
						143	9									
06	6150 X	5626	-0-	-524	-0-	276	1	5234	2	Y	105	106	0	14	1	23
						116	9									
07	7192 X	6320	-0-	-872	-0-	286	1	5362	2	Y	611	448	0	18	1	168
						672	9									
08	7192 X	5314	-0-	-1878	-0-	247	1	5006	2	Y	55	93	0	121	1	9
						61	9									
09	6960 X	5214	-0-	-1746	-0-	231	1	4831	2	Y	138	121	0	7	1	19
						152	9									

GALVAN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 263175 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10469 - 15982

04	23640 X	-0-	-0-	-23640	-0-					Y	-0-	47	0			-0-
05	18569 X	694	-0-	-17875	-0-	35	1	653	2	Y	5	3	0	1	1	1
						6	9									
06	18326 X	18326	-0-	-0-	-0-	898	1	16987	2	Y	401	262	0	53	1	87
						441	9									
07	16617 X	16617	-0-	-0-	-0-	811	1	15326	2	Y	436	334	0	69	1	120
						480	9									
08	15630 X	15630	-0-	-0-	-0-	716	1	14488	2	Y	387	361	0	86	1	60
						426	9									
09	18330 X	14124	-0-	-4206	-0-	631	1	13095	2	Y	362	324	0	49	1	49
						398	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 263265 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080	X	3523	-0-	-557	-0-	186	1	3253	2	Y	76	73	0	8	1	14
							84	9									
05	4216	X	3124	-0-	-1092	-0-	154	1	2903	2	Y	61	51	0	6	1	18
							67	9									
06	3870	X	3469	-0-	-401	-0-	169	1	3199	2	Y	92	78	0	12	1	20
							101	9									
07	3999	X	2662	-0-	-1337	-0-	131	1	2479	2	Y	47	38	0	16	1	13
							52	9									
08	3999	X	3546	-0-	-453	-0-	163	1	3335	2	Y	44	41	0	9	1	7
							48	9									
09	3510	X	3056	-0-	-454	-0-	140	1	2916	2	Y	-0-	1	0	6	1	-0-

BRISCOE R WELL #: 4H RRCID -> 263371 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
05	22	X	-0-	-0-	-22	-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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B GU2 WELL #: 13H RRCID -> 263604 COMPL. DATE 11/25/2016 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7234 - 12554

04	3330	X	2882	-0-	-448	-0-	149	1	2577	2	Y	142	135	0	15	1	26
							156	9									
05	3441	X	3212	-0-	-229	-0-	154	1	2875	2	Y	166	126	0	17	1	49
							183	9									
06	3270	X	2802	-0-	-468	-0-	136	1	2548	2	Y	107	119	0	14	1	23
							118	9									
07	3379	X	2716	-0-	-663	-0-	130	1	2464	2	Y	111	85	0	19	1	30
							122	9									
08	3379	X	1499	-0-	-1880	-0-	66	1	1334	2	Y	90	84	0	22	1	14
							99	9									
09	3120	X	2799	-0-	-321	-0-	122	1	2530	2	Y	134	119	0	11	1	18
							147	9									

GALVAN RANCH WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9761 - 14483

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A442H RRCID -> 263675 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9803 - 14669

04	11490	X	9968	-0-	-1522	-0-	535	1	9374	2	Y	54	52	0	6	1	10
							59	9									
05	12338	X	9113	-0-	-3225	-0-	457	1	8608	2	Y	44	36	0	5	1	13
							48	9									
06	11940	X	9835	-0-	-2105	-0-	491	1	9298	2	Y	42	40	0	6	1	9
							46	9									
07	12338	X	10076	-0-	-2262	-0-	505	1	9501	2	Y	64	48	0	7	1	18
							70	9									
08	10292	X	9214	-0-	-1078	-0-	433	1	8722	2	Y	54	51	0	13	1	8
							59	9									
*09	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	435	1	9099	2	Y	449	389	0	7	1	61
							494	9									

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
04	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	526	1	9160	2	Y	151	126	0	16	1	27
							166	9									
05	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	473	1	8977	2	Y	48	56	0	5	1	14
							53	9									
06	12480	X	1224	-0-	-11256	-0-	58	1	1157	2	Y	8	19	0	1	1	2
							9	9									
07	12896	X	11099	-0-	-1797	-0-	546	1	10310	2	Y	221	161	0	1	1	61
							243	9									
08	21942	X	21942	-0-	-0-	-0-	1023	1	20723	2	Y	178	167	0	44	1	28
							196	9									
*09	18194	X	18194	-0-	-0-	-0-	834	1	17306	2	Y	49	47	0	23	1	7
							54	9									

GALVAN RANCH WELL #: A528H RRCID -> 263767 COMPL. DATE 01/30/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9793 - 15019

04	5940	X	5687	-0-	-253	-0-	302	1	5288	2	Y	88	84	0	9	1	16
							97	9									
05	7564	X	4310	-0-	-3254	-0-	213	1	4022	2	Y	68	57	0	7	1	20
							75	9									
06	7320	X	6231	-0-	-1089	-0-	308	1	5825	2	Y	89	78	0	12	1	19
							98	9									
07	7564	X	5703	-0-	-1861	-0-	285	1	5335	2	Y	75	58	0	15	1	21
							83	9									
08	6138	X	5570	-0-	-568	-0-	257	1	5237	2	Y	69	64	0	15	1	11
							76	9									
09	6240	X	5274	-0-	-966	-0-	241	1	4958	2	Y	68	61	0	9	1	9
							75	9									

BRISCOE R WELL #: 14H RRCID -> 264517 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 12883

04	13620	X	12928	-0-	-692	-0-	698	1	12146	2	Y	76	71	0	8	1	14
							84	9									
05	14074	X	13032	-0-	-1042	-0-	650	1	12306	2	Y	69	56	0	7	1	20
							76	9									
06	13620	X	12433	-0-	-1187	-0-	619	1	11757	2	Y	52	54	0	7	1	11
							57	9									
07	13919	X	12844	-0-	-1075	-0-	645	1	12143	2	Y	51	39	0	9	1	14
							56	9									
08	13485	X	12692	-0-	-793	-0-	596	1	12046	2	Y	45	42	0	10	1	7
							50	9									
09	12930	X	12202	-0-	-728	-0-	557	1	11595	2	Y	45	40	0	6	1	6
							50	9									

GALVAN STATE WELL #: 1H RRCID -> 264607 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540

04	4650	X	3988	-0-	-662	-0-	208	1	3614	2	Y	151	138	0	16	1	27
							166	9									
05	4712	X	4028	-0-	-684	-0-	194	1	3676	2	Y	144	114	0	15	1	42
							158	9									
06	4440	X	3798	-0-	-642	-0-	186	1	3490	2	Y	111	114	0	15	1	24
							122	9									
07	4340	X	3973	-0-	-367	-0-	195	1	3650	2	Y	116	89	0	19	1	32
							128	9									
08	4340	X	4018	-0-	-322	-0-	182	1	3673	2	Y	148	134	0	23	1	23
							163	9									
09	3990	X	3889	-0-	-101	-0-	171	1	3545	2	Y	157	140	0	19	1	21
							173	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU5 STATE WELL #: RRCID -> 264651 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. N/A

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

BRISCOE G WELL #: 7H RRCID -> 264689 COMPL. DATE 06/26/2016 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8459 - 11871

04	2430	X	54	-0-	-2376	-0-	48	2	6	9	Y	5	20	0	1	1	1
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
07	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
08	589	X	206	-0-	-383	-0-	7	1	155	2	Y	40	34	0			6
							44	9									
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	0	5	1	-0-

GALVAN RANCH WELL #: C454H RRCID -> 264809 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818

04	14301	X	14301	-0-	-0-	-0-	771	1	13410	2	Y	109	109	0			109
							120	9									
05	14718	X	14718	-0-	-0-	-0-	735	1	13863	2	Y	109	109	0			109
							120	9									
06	14250	X	13977	-0-	-273	-0-	694	1	13163	2	Y	109	109	0			109
							120	9									
07	14787	X	14446	-0-	-341	-0-	722	1	13605	2	Y	108	22	0	87	1	108
							119	9									
08	14787	X	12131	-0-	-2656	-0-	565	1	11447	2	Y	108	30	0	78	1	108
							119	9									
09	14310	X	13662	-0-	-648	-0-	620	1	12923	2	Y	108	20	0	88	1	108
							119	9									

GALVAN RANCH WELL #: A527H RRCID -> 264977 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9669 - 15085

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

GALVAN RANCH WELL #: B152H RRCID -> 265079 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 15525

04	21570	X	20362	-0-	-1208	-0-	1104	1	19258	2	Y	-0-					-0-
05	22010	X	20646	-0-	-1364	-0-	1037	1	19608	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	21300	X	19613	-0-	-1687	-0-	983	1	18630	2	Y	-0-					-0-
07	21638	X	19765	-0-	-1873	-0-	998	1	18767	2	Y	-0-					-0-
08	21390	X	19959	-0-	-1431	-0-	940	1	19018	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	20370	X	19146	-0-	-1224	-0-	877	1	18269	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A501H RRCID -> 265169 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9120	X	7022	-0-	-2098	-0-	366 289	1 9	6367	2	Y	263	246	0	28	1	47
05	9331	X	6645	-0-	-2686	-0-	320 272	1 9	6053	2	Y	247	197	0	25	1	72
06	8010	X	6070	-0-	-1940	-0-	296 131	1 9	5643	2	Y	119	149	0	16	1	26
07	7254	X	6375	-0-	-879	-0-	316 127	1 9	5932	2	Y	115	89	0	20	1	32
08	7254	X	6314	-0-	-940	-0-	288 161	1 9	5865	2	Y	146	132	0	23	1	23
09	7020	X	5370	-0-	-1650	-0-	244 53	1 9	5073	2	Y	48	46	0	18	1	7

BRISCOE G GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 265195 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818

04	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	242 646	1 9	4246	2	Y	587	525	0	63	1	106
05	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	173 426	1 9	3306	2	Y	387	340	0	40	1	113
06	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	177 433	1 9	3421	2	Y	394	369	0	53	1	85
07	5301	X	3975	-0-	-1326	-0-	180 396	1 9	3399	2	Y	360	278	0	68	1	99
08	5301	X	1977	-0-	-3324	-0-	86 186	1 9	1705	2	Y	169	171	0	71	1	26
09	5130	X	2540	-0-	-2590	-0-	104 294	1 9	2142	2	Y	267	235	0	22	1	36

WATSON GU1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 265237 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138

04	10531	X	10531	-0-	-0-	-0-	570	1	9961	2	Y	-0-					-0-
05	8060	X	7510	-0-	-550	-0-	380	1	7130	2	Y	-0-					-0-
06	12720	X	4034	-0-	-8686	-0-	202	1	3832	2	Y	-0-					-0-
07	13144	X	4048	-0-	-9096	-0-	204 1	1 9	3843	2	Y	1	1	0			-0-
08	13144	X	5323	-0-	-7821	-0-	250	1	5073	2	Y	-0-					-0-
09	10530	X	4615	-0-	-5915	-0-	211	1	4404	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450

04	36840	X	28473	-0-	-8367	-0-	1505 707	1 9	26261	2	Y	643	616	0	69	1	116
05	38068	X	27886	-0-	-10182	-0-	1365 707	1 9	25814	2	Y	643	505	0	66	1	188
06	36840	X	24455	-0-	-12385	-0-	1199 582	1 9	22674	2	Y	529	531	0	71	1	115
07	36146	X	18730	-0-	-17416	-0-	919 441	1 9	17370	2	Y	401	314	0	92	1	110
08	32054	X	19868	-0-	-12186	-0-	909 504	1 9	18455	2	Y	458	418	0	79	1	71
09	28470	X	18887	-0-	-9583	-0-	844 498	1 9	17545	2	Y	453	404	0	58	1	62

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU5 STATE WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7804 - 13241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: A301H RRCID -> 265374 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804

04	28800 X	15217	-0-	-13583	-0-	800	1	13962	2	Y	414	400	0	44	1	75
						455	9									
05	23126 X	14566	-0-	-8560	-0-	708	1	13416	2	Y	402	318	0	41	1	118
						442	9									
06	19800 X	13086	-0-	-6714	-0-	637	1	12029	2	Y	382	366	0	51	1	83
						420	9									
07	18414 X	12074	-0-	-6340	-0-	589	1	11113	2	Y	338	262	0	66	1	93
						372	9									
08	17546 X	11591	-0-	-5955	-0-	527	1	10677	2	Y	352	323	0	67	1	55
						387	9									
09	15210 X	12106	-0-	-3104	-0-	535	1	11094	2	Y	434	385	0	45	1	59
						477	9									

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357

04	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	322	1	5616	2	Y	432	331	0	46	1	78
						475	9									
05	6510 X	6126	-0-	-384	-0-	300	1	5703	2	Y	112	146	0	11	1	33
						123	9									
06	6300 X	6251	-0-	-49	-0-	310	1	5853	2	Y	80	85	0	11	1	17
						88	9									
07	6634 X	6171	-0-	-463	-0-	306	1	5773	2	Y	84	64	0	14	1	23
						92	9									
08	6634 X	6320	-0-	-314	-0-	288	1	5923	2	Y	99	90	0	17	1	15
						109	9									
09	6420 X	5989	-0-	-431	-0-	271	1	5607	2	Y	101	89	0	13	1	14
						111	9									

GALVAN RANCH WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342

04	5070 X	4949	-0-	-121	-0-	265	1	4628	2	Y	51	49	0	6	1	9
						56	9									
05	7099 X	3909	-0-	-3190	-0-	194	1	3660	2	Y	50	39	0	5	1	15
						55	9									
06	6870 X	5813	-0-	-1057	-0-	288	1	5458	2	Y	61	55	0	8	1	13
						67	9									
07	7099 X	4961	-0-	-2138	-0-	249	1	4656	2	Y	51	39	0	11	1	14
						56	9									
08	5425 X	4924	-0-	-501	-0-	230	1	4643	2	Y	46	43	0	10	1	7
						51	9									
09	5820 X	4691	-0-	-1129	-0-	214	1	4426	2	Y	46	41	0	6	1	6
						51	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
04	3420	X	2799	-0-	-621	-0-	130 382	1 9	2287	2	Y	347	317	0	37	1	63
05	3534	X	2765	-0-	-769	-0-	120 377	1 9	2268	2	Y	343	271	0	35	1	100
06	3240	X	2611	-0-	-629	-0-	114 323	1 9	2174	2	Y	294	291	0	39	1	64
07	2883	X	2619	-0-	-264	-0-	115 322	1 9	2182	2	Y	293	226	0	51	1	80
08	2883	X	2333	-0-	-550	-0-	96 271	1 9	1966	2	Y	246	230	0	58	1	38
09	2790	X	2169	-0-	-621	-0-	87 264	1 9	1818	2	Y	240	214	0	31	1	33

GALVAN RANCH WELL #: A125H RRCID -> 265781 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10020 - 15792

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119

NEEL WELL #: 3H RRCID -> 266129 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8600 - 13920

04	14550	X	12637	-0-	-1913	-0-	686	1	11951	2	Y	-0-	4	0			-0-
05	14415	X	12674	-0-	-1741	-0-	636	1	12038	2	Y	-0-					-0-
06	13800	X	13093	-0-	-707	-0-	656	1	12437	2	Y	-0-					-0-
07	13795	X	13476	-0-	-319	-0-	680	1	12796	2	Y	-0-					-0-
08	13795	X	7438	-0-	-6357	-0-	351	1	7087	2	Y	-0-					-0-
*09	15236	X	15236	-0-	-0-	-0-	698	1	14538	2	Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D WELL #: 14H RRCID -> 266167 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7166 - 12336

04	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	93 330	1 9	1601	2	Y	300	252	0	32	1	54
05	2728	X	1123	-0-	-1605	-0-	50 150	1 9	923	2	Y	136	136	0	14	1	40
06	2640	X	657	-0-	-1983	-0-	30 62	1 9	565	2	Y	56	76	0	8	1	12
07	2728	X	1044	-0-	-1684	-0-	47 94	1 9	903	2	Y	85	64	0	10	1	23
08	2077	X	1016	-0-	-1061	-0-	42 125	1 9	849	2	Y	114	102	0	17	1	18
09	2010	X	1070	-0-	-940	-0-	42 112	1 9	916	2	Y	102	92	0	14	1	14

BRISCOE R WELL #: 12H RRCID -> 266173 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268

04	6840	X	6502	-0-	-338	-0-	343 168	1 9	5991	2	Y	153	141	0	16	1	28
05	7037	X	6619	-0-	-418	-0-	325 151	1 9	6143	2	Y	137	111	0	14	1	40
06	6780	X	6304	-0-	-476	-0-	312 123	1 9	5869	2	Y	112	113	0	15	1	24
07	6851	X	4425	-0-	-2426	-0-	221 81	1 9	4123	2	Y	74	59	0	19	1	20
08	6758	X	5397	-0-	-1361	-0-	247 113	1 9	5037	2	Y	103	92	0	15	1	16
09	6510	X	6207	-0-	-303	-0-	279 151	1 9	5777	2	Y	137	121	0	13	1	19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B138H RRCID -> 266175 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36000	X	35167	-0-	-833	-0-	1908	1	33252	2	Y	6	6	0	1	1	1
							7	9									
05	36487	X	34839	-0-	-1648	-0-	1749	1	33082	2	Y	7	5	0	1	1	2
							8	9									
06	35160	X	33261	-0-	-1899	-0-	1669	1	31585	2	Y	6	6	0	1	1	1
							7	9									
07	36332	X	33815	-0-	-2517	-0-	1702	1	32109	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
08	36332	X	33728	-0-	-2604	-0-	1586	1	32113	2	Y	26	22	0	1	1	4
							29	9									
09	35160	X	32288	-0-	-2872	-0-	1481	1	30803	2	Y	4	4	0	3	1	1
							4	9									

BRASK DUMONT WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073

04	14310	X	13178	-0-	-1132	-0-	715	1	12463	2	Y	-0-					-0-
05	14787	X	13591	-0-	-1196	-0-	683	1	12908	2	Y	-0-					-0-
06	13920	X	12913	-0-	-1007	-0-	647	1	12266	2	Y	-0-					-0-
07	14384	X	12992	-0-	-1392	-0-	655	1	12337	2	Y	-0-					-0-
08	13609	X	13232	-0-	-377	-0-	623	1	12609	2	Y	-0-					-0-
09	13170	X	12560	-0-	-610	-0-	575	1	11985	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630

04	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	505	1	8793	2	Y	287	233	0	31	1	52
							316	9									
05	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	421	1	7947	2	Y	208	178	0	21	1	61
							229	9									
06	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	392	1	7395	2	Y	160	165	0	21	1	35
							176	9									
07	9920	X	8095	-0-	-1825	-0-	398	1	7521	2	Y	160	123	0	28	1	44
							176	9									
08	9920	X	7920	-0-	-2000	-0-	364	1	7393	2	Y	148	137	0	32	1	23
							163	9									
09	9600	X	7537	-0-	-2063	-0-	337	1	7034	2	Y	151	134	0	19	1	21
							166	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 15H RRCID -> 266470 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7126 - 11826

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 GU6 WELL #: 6H RRCID -> 266860 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8775 - 14284

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 13H RRCID -> 266861 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7604 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9840	X	9505	-0-	-335	-0-	505	1	8793	2	Y	188	178	0	20	1	34
							207	9									
05	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	508	1	9540	2	Y	171	137	0	18	1	50
							188	9									
06	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	509	1	9641	2	Y	110	121	0	15	1	24
							121	9									
07	10013	X	8523	-0-	-1490	-0-	423	1	7989	2	Y	101	78	0	19	1	28
							111	9									
08	10230	X	7639	-0-	-2591	-0-	288	1	5831	2	Y	1382	1176	0	20	1	214
							1520	9									
09	10260	X	6452	-0-	-3808	-0-	295	1	6105	2	Y	47	80	0	175	1	6
							52	9									

GALVAN RANCH WELL #: C403H RRCID -> 267049 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136

04	25080	X	6196	-0-	-18884	-0-	330	1	5763	2	Y	94	67	0	10	1	17
							103	9									
05	25916	X	9312	-0-	-16604	-0-	459	1	8706	2	Y	134	98	0	14	1	39
							147	9									
06	23670	X	7378	-0-	-16292	-0-	365	1	6941	2	Y	65	81	0	9	1	14
							72	9									
07	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	365	1	6912	2	Y	374	274	0	11	1	103
							411	9									
08	9300	X	7217	-0-	-2083	-0-	337	1	6779	2	Y	92	107	0	74	1	14
							101	9									
09	9000	X	6851	-0-	-2149	-0-	311	1	6451	2	Y	81	72	0	12	1	11
							89	9									

BRISCOE R WELL #: 10H RRCID -> 267050 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 13447

04	15090	X	1146	-0-	-13944	-0-	59	1	1061	2	Y	24	76	0	3	1	4
							26	9									
05	14012	X	-0-	-0-	-14012	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
06	13560	X	-0-	-0-	-13560	-0-					Y	-0-					-0-
07	13330	X	-0-	-0-	-13330	-0-					Y	-0-					-0-
08	12865	X	-0-	-0-	-12865	-0-					Y	-0-					-0-
*09	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	296	1	6173	2	Y	335	289	0			46
							369	9									

BRISCOE R WELL #: 11H RRCID -> 267051 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7943 - 13798

04	6150	X	2053	-0-	-4097	-0-	109	1	1879	2	Y	59	78	0	6	1	11
							65	9									
05	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
06	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					Y	-0-					-0-
07	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-					-0-
08	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	-0-					-0-
*09	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	99	1	2117	2	Y	40	35	0			5
							44	9									

BRISCOE R WELL #: 8H RRCID -> 267052 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8253 - 13245

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 R WELL #: 6H RRCID -> 267457 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8405 - 12422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 7H RRCID -> 267458 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 12758

04	T. A.	6904	-0-	6904	24525	366	1	6399	2	Y	126	119	0	13	1	23
						139	9									
05	31451 X	6926	-0-	-24525	-0-	341	1	6439	2	Y	133	103	0	14	1	39
						146	9									
06	7530 X	6733	-0-	-797	-0-	331	1	6273	2	Y	117	115	0	16	1	25
						129	9									
07	7781 X	6695	-0-	-1086	-0-	331	1	6235	2	Y	117	90	0	20	1	32
						129	9									
08	7192 X	6656	-0-	-536	-0-	307	1	6214	2	Y	123	113	0	23	1	19
						135	9									
09	6900 X	6154	-0-	-746	-0-	276	1	5737	2	Y	128	114	0	16	1	17
						141	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 2H RRCID -> 267933 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023

04	7710 X	6538	-0-	-1172	-0-	344	1	6009	2	Y	168	161	0	18	1	30
						185	9									
05	7316 X	6340	-0-	-976	-0-	312	1	5881	2	Y	134	111	0	14	1	39
						147	9									
06	6840 X	6094	-0-	-746	-0-	296	1	5621	2	Y	161	144	0	21	1	35
						177	9									
07	7068 X	6214	-0-	-854	-0-	302	1	5736	2	Y	160	123	0	28	1	44
						176	9									
08	7068 X	6142	-0-	-926	-0-	282	1	5689	2	Y	155	143	0	32	1	24
						171	9									
09	6540 X	6031	-0-	-509	-0-	270	1	5597	2	Y	149	133	0	20	1	20
						164	9									

GALVAN STATE WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962

04	3060 X	2770	-0-	-290	-0-	152	1	2588	2	Y	27	24	0	3	1	5
						30	9									
05	3162 X	2774	-0-	-388	-0-	139	1	2606	2	Y	26	21	0	2	1	8
						29	9									
06	3060 X	2668	-0-	-392	-0-	133	1	2511	2	Y	22	22	0	3	1	5
						24	9									
07	3007 X	2863	-0-	-144	-0-	144	1	2696	2	Y	21	16	0	4	1	6
						23	9									
08	2852 X	2799	-0-	-53	-0-	131	1	2648	2	Y	18	17	0	4	1	3
						20	9									
*09	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	128	1	2637	2	Y	26	23	0	2	1	4
						29	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
04	27030	X	24452	-0-	-2578	-0-	1325	1	23079	2	Y	44	41	0	5	1	8
							48	9									
05	27931	X	23874	-0-	-4057	-0-	1196	1	22655	2	Y	21	21	0	2	1	6
							23	9									
06	25980	X	24251	-0-	-1729	-0-	1217	1	23034	2	Y	-0-	6	0			-0-
07	26195	X	23777	-0-	-2418	-0-	1196	1	22581	2	Y	-0-					-0-
08	25761	X	23873	-0-	-1888	-0-	1125	1	22736	2	Y	11	9	0			2
							12	9									
09	24450	X	22683	-0-	-1767	-0-	1038	1	21612	2	Y	30	27	0	1	1	4
							33	9									

GALVAN RANCH WELL #: A361H RRCID -> 267936 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339

04	3480	X	3232	-0-	-248	-0-	168	1	2937	2	Y	115	102	0	12	1	21
							127	9									
05	3503	X	3247	-0-	-256	-0-	157	1	2949	2	Y	128	98	0	13	1	38
							141	9									
06	3360	X	2876	-0-	-484	-0-	144	1	2718	2	Y	13	46	0	2	1	3
							14	9									
07	3410	X	2794	-0-	-616	-0-	140	1	2637	2	Y	15	12	0	2	1	4
							17	9									
08	3379	X	2725	-0-	-654	-0-	128	1	2589	2	Y	7	7	0	3	1	1
							8	9									
09	3240	X	2671	-0-	-569	-0-	123	1	2548	2	Y	-0-	1	1			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399

04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	11	X	-0-	-0-	-11	-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 G WELL #: 14H RRCID -> 268168 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351

04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK DUMONT WELL #: 2H RRCID -> 268195 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699

04	1800	X	1583	-0-	-217	-0-	84	1	1499	2	Y	-0-					-0-
05	1798	X	1688	-0-	-110	-0-	85	1	1603	2	Y	-0-					-0-
06	1740	X	1181	-0-	-559	-0-	56	1	1125	2	Y	-0-					-0-
07	1798	X	1465	-0-	-333	-0-	76	1	1389	2	Y	-0-					-0-
08	1674	X	1480	-0-	-194	-0-	70	1	1410	2	Y	-0-					-0-
09	1620	X	1433	-0-	-187	-0-	66	1	1367	2	Y	-0-					-0-

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 268196 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8680 - 12151

04	3720	X	3546	-0-	-174	-0-	192	1	3354	2	Y	-0-					-0-
05	3844	X	2686	-0-	-1158	-0-	134	1	2552	2	Y	-0-					-0-
06	3930	X	3740	-0-	-190	-0-	188	1	3552	2	Y	-0-					-0-
07	4061	X	3026	-0-	-1035	-0-	151	1	2875	2	Y	-0-					-0-
08	4061	X	3127	-0-	-934	-0-	148	1	2979	2	Y	-0-					-0-
09	3750	X	3633	-0-	-117	-0-	168	1	3465	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G WELL #: 16H RRCID -> 268283 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-	46	0			-0-
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-					-0-
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
08	961	X	142	-0-	-819	-0-	4	1	138	2	Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 15H RRCID -> 268285 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	X	134	-0-	-300	-0-	2	1	117	2	Y	14	10	0			4
							15	9									
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	0	3	1	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	11940	X	11091	-0-	-849	-0-	601	1	10456	2	Y	31	27	0	3	1	6
							34	9									
05	12152	X	11381	-0-	-771	-0-	571	1	10780	2	Y	27	22	0	3	1	8
							30	9									
06	11580	X	10920	-0-	-660	-0-	545	1	10354	2	Y	19	20	0	3	1	4
							21	9									
07	11966	X	11287	-0-	-679	-0-	569	1	10710	2	Y	7	6	0	3	1	2
							8	9									
08	11656	X	11315	-0-	-341	-0-	532	1	10763	2	Y	18	15	0	2	1	3
							20	9									
09	11100	X	10797	-0-	-303	-0-	495	1	10288	2	Y	13	12	0	2	1	2
							14	9									

GALVAN RANCH WELL #: C307H RRCID -> 268446 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9540	X	9218	-0-	-322	-0-	498	1	8687	2	Y	30	29	0	3	1	6
							33	9									
05	9858	X	9482	-0-	-376	-0-	473	1	8975	2	Y	31	25	0	3	1	9
							34	9									
06	9480	X	9156	-0-	-324	-0-	460	1	8667	2	Y	26	26	0	3	1	6
							29	9									
07	9734	X	9372	-0-	-362	-0-	470	1	8873	2	Y	26	20	0	5	1	7
							29	9									
08	9641	X	9417	-0-	-224	-0-	442	1	8949	2	Y	24	22	0	5	1	4
							26	9									
09	9210	X	9018	-0-	-192	-0-	410	1	8582	2	Y	24	22	0	3	1	3
							26	9									

WATSON STATE WELL #: 4H RRCID -> 268491 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16800	X	12108	-0-	-4692	-0-	657	1	11451	2	Y	-0-					-0-
05	14539	X	12521	-0-	-2018	-0-	630	1	11891	2	Y	-0-					-0-
06	13440	X	11831	-0-	-1609	-0-	594	1	11237	2	Y	-0-					-0-
07	13206	X	11936	-0-	-1270	-0-	601	1	11335	2	Y	-0-					-0-
08	12803	X	10281	-0-	-2522	-0-	485	1	9796	2	Y	-0-					-0-
09	12120	X	8790	-0-	-3330	-0-	405	1	8385	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B101H RRCID -> 268492 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21210	X	17540	-0-	-3670	-0-	946	1	16497	2	Y	88	82	0	9	1	16
							97	9									
05	21917	X	16954	-0-	-4963	-0-	845	1	15981	2	Y	116	86	0	12	1	34
							128	9									
06	18960	X	14473	-0-	-4487	-0-	721	1	13652	2	Y	91	93	0	12	1	20
							100	9									
07	19799	X	19799	-0-	-0-	-0-	992	1	18711	2	Y	87	67	0	16	1	24
							96	9									
08	18941	X	16425	-0-	-2516	-0-	766	1	15540	2	Y	108	98	0	17	1	17
							119	9									
*09	17690	X	17690	-0-	-0-	-0-	802	1	16731	2	Y	143	127	0	14	1	19
							157	9									

GALVAN RANCH WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185

04	23430	X	17952	-0-	-5478	-0-	971	1	16938	2	Y	39	38	0	4	1	7
							43	9									
05	24211	X	17270	-0-	-6941	-0-	867	1	16328	2	Y	68	48	0	7	1	20
							75	9									
06	22320	X	15551	-0-	-6769	-0-	778	1	14731	2	Y	38	45	0	5	1	8
							42	9									
07	23064	X	14466	-0-	-8598	-0-	728	1	13734	2	Y	4	4	0	7	1	1
							4	9									
08	20739	X	13586	-0-	-7153	-0-	640	1	12901	2	Y	41	35	0	1	1	6
							45	9									
09	17940	X	14273	-0-	-3667	-0-	647	1	13499	2	Y	115	100	0	5	1	16
							127	9									

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 20H RRCID -> 268595 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273

04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
05	1984	X	1776	-0-	-208	-0-	79	1	1539	2	Y	144	87	0	15	1	42
							158	9									
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-	42	0			-0-
07	1984	X	1581	-0-	-403	-0-	76	1	1388	2	Y	106	77	0			29
							117	9									
08	1767	X	1497	-0-	-270	-0-	66	1	1339	2	Y	84	79	0	21	1	13
							92	9									
09	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-	2	0	11	1	-0-

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 21H RRCID -> 268596 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386

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

BRISCOE G GU8 STATE WELL #: 22H RRCID -> 268599 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 13244

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

GALVAN RANCH WELL #: A568H RRCID -> 268633 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13050	X	12467	-0-	-583	-0-	676	1	11791	2	Y	-0-					-0-
05	13578	X	12806	-0-	-772	-0-	636	1	12053	2	Y	106	64	0	11	1	31
							117	9									
06	13140	X	12455	-0-	-685	-0-	615	1	11636	2	Y	185	151	0	25	1	40
							204	9									
07	13578	X	12679	-0-	-899	-0-	628	1	11841	2	Y	191	147	0	32	1	52
							210	9									
08	13423	X	13194	-0-	-229	-0-	614	1	12401	2	Y	163	152	0	38	1	25
							179	9									
09	12480	X	11651	-0-	-829	-0-	529	1	10978	2	Y	131	117	0	21	1	18
							144	9									

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
04	11820	X	11101	-0-	-719	-0-	602	1	10499	2	Y	-0-					-0-
05	12214	X	11250	-0-	-964	-0-	563	1	10626	2	Y	55	33	0	6	1	16
							61	9									
06	11820	X	10780	-0-	-1040	-0-	536	1	10163	2	Y	74	64	0	10	1	16
							81	9									
07	12121	X	11078	-0-	-1043	-0-	552	1	10432	2	Y	85	65	0	13	1	23
							94	9									
08	11811	X	11114	-0-	-697	-0-	519	1	10488	2	Y	97	88	0	17	1	15
							107	9									
09	11100	X	10398	-0-	-702	-0-	472	1	9828	2	Y	89	80	0	12	1	12
							98	9									

GALVAN RANCH WELL #: A569H RRCID -> 268637 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13200	X	12618	-0-	-582	-0-	686	1	11932	2	Y	-0-					-0-
05	13911	X	13911	-0-	-0-	-0-	694	1	13100	2	Y	106	64	0	11	1	31
							117	9									
06	12420	X	7141	-0-	-5279	-0-	352	1	6682	2	Y	97	94	0	13	1	21
							107	9									
07	13051	X	3215	-0-	-9836	-0-	157	1	2995	2	Y	57	45	0	17	1	16
							63	9									
08	13919	X	-0-	-0-	-13919	-0-					Y	-0-	4	0	12	1	-0-
09	13470	X	12988	-0-	-482	-0-	595	1	12329	2	Y	58	50	0			8
							64	9									

GALVAN RANCH WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	69	1	1204	2	Y	10	11	0	1	1	2
							11	9									
05	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	64	1	1182	2	Y	37	24	0	4	1	11
							41	9									
06	1350	X	134	-0-	-1216	-0-	5	1	129	2	Y	-0-	11	0			-0-
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
08	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
09	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 269045 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7846 - 12730

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A359H RRCID -> 269225 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: A336H RRCID -> 269250 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604

04	6660 X	6307	-0-	-353	-0-	339	1	5902	2	Y	60	56	0	6	1	11
						66	9									
05	6727 X	6161	-0-	-566	-0-	307	1	5781	2	Y	66	51	0	7	1	19
						73	9									
06	6510 X	6187	-0-	-323	-0-	308	1	5823	2	Y	51	52	0	7	1	11
						56	9									
07	6696 X	6219	-0-	-477	-0-	312	1	5851	2	Y	51	39	0	9	1	14
						56	9									
08	6634 X	6154	-0-	-480	-0-	287	1	5813	2	Y	49	45	0	10	1	8
						54	9									
09	6300 X	5778	-0-	-522	-0-	263	1	5462	2	Y	48	43	0	6	1	7
						53	9									

GALVAN RANCH WELL #: A334H RRCID -> 269251 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331

04	6180 X	5535	-0-	-645	-0-	295	1	5167	2	Y	66	66	0	7	1	12
						73	9									
05	6293 X	5698	-0-	-595	-0-	285	1	5341	2	Y	65	51	0	7	1	19
						72	9									
06	6090 X	5682	-0-	-408	-0-	283	1	5354	2	Y	41	46	0	5	1	9
						45	9									
07	6293 X	5730	-0-	-563	-0-	289	1	5441	2	Y	-0-	2	0	7	1	-0-
08	5983 X	5548	-0-	-435	-0-	261	1	5287	2	Y	-0-					-0-
09	5670 X	5396	-0-	-274	-0-	246	1	5150	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A335 H RRCID -> 269252 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551

04	7620 X	7250	-0-	-370	-0-	394	1	6856	2	Y	-0-					-0-
05	7843 X	6599	-0-	-1244	-0-	332	1	6267	2	Y	-0-					-0-
06	7590 X	6933	-0-	-657	-0-	347	1	6585	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
07	7843 X	6895	-0-	-948	-0-	347	1	6500	2	Y	44	32	0			12
						48	9									
08	7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	326	1	6606	2	Y	802	681	0	9	1	124
						882	9									
09	7260 X	6215	-0-	-1045	-0-	280	1	5826	2	Y	99	108	0	102	1	13
						109	9									

GALVAN RANCH WELL #: A540H RRCID -> 269554 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 13922

04	10650 X	9893	-0-	-757	-0-	532	1	9228	2	Y	121	110	0	13	1	22
						133	9									
05	10788 X	9896	-0-	-892	-0-	490	1	9266	2	Y	127	99	0	13	1	37
						140	9									
06	9960 X	9450	-0-	-510	-0-	466	1	8874	2	Y	100	102	0	13	1	22
						110	9									
07	10292 X	9545	-0-	-747	-0-	473	1	8965	2	Y	97	75	0	17	1	27
						107	9									
08	10230 X	9536	-0-	-694	-0-	445	1	8983	2	Y	98	91	0	19	1	15
						108	9									
09	9900 X	8758	-0-	-1142	-0-	393	1	8245	2	Y	109	96	0	13	1	15
						120	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B GU1 WELL #: 15H RRCID -> 269555 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	X	1108	-0-	-842	-0-	59 29	1 9	1020	2	Y	26	31	0	3	1	5
05	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	111 50	1 9	2091	2	Y	45	32	0	5	1	13
06	2190	X	1919	-0-	-271	-0-	94 44	1 9	1781	2	Y	40	39	0	5	1	9
07	2263	X	1851	-0-	-412	-0-	86 96	1 9	1669	2	Y	87	65	0	7	1	24
08	2263	X	732	-0-	-1531	-0-	32 22	1 9	678	2	Y	20	24	0	17	1	3
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	1	1	0	3	1	-0-

BRISCOE B GU1 WELL #: 14H RRCID -> 269556 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7392 - 12855

04	5550	X	2214	-0-	-3336	-0-	113 86	1 9	2015	2	Y	78	95	0	8	1	14
05	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	279 229	1 9	5279	2	Y	208	140	0	21	1	61
06	5550	X	4859	-0-	-691	-0-	239 116	1 9	4504	2	Y	105	129	0	14	1	23
07	5301	X	2303	-0-	-2998	-0-	112 52	1 9	2139	2	Y	47	39	0	18	1	13
08	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-	4	0	9	1	-0-
09	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK DUMONT WELL #: 3H RRCID -> 269594 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8474 - 12835

04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	56	1	973	2	Y	-0-					-0-
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	76	1	1481	2	Y	-0-					-0-
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	72	1	1405	2	Y	-0-					-0-
07	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	66	1	1266	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1134	-0-	-416	-0-	53	1	1081	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1020	-0-	-450	-0-	46	1	974	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 3H RRCID -> 269603 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968

04	3840	X	3553	-0-	-287	-0-	188 85	1 9	3280	2	Y	77	72	0	8	1	14
05	3968	X	3508	-0-	-460	-0-	173 79	1 9	3256	2	Y	72	58	0	7	1	21
06	3630	X	3511	-0-	-119	-0-	168 179	1 9	3164	2	Y	163	127	0	22	1	35
07	3658	X	3245	-0-	-413	-0-	159 76	1 9	3010	2	Y	69	57	0	28	1	19
08	3658	X	3308	-0-	-350	-0-	154 83	1 9	3071	2	Y	75	68	0	14	1	12
09	3540	X	3198	-0-	-342	-0-	142 74	1 9	2982	2	Y	67	61	0	9	1	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
04	10020	X	8737	-0-	-1283	-0-	474	1	8263	2	Y	-0-					-0-
05	10354	X	8767	-0-	-1587	-0-	441	1	8326	2	Y	-0-					-0-
06	9720	X	8417	-0-	-1303	-0-	421	1	7996	2	Y	-0-					-0-
07	10044	X	8656	-0-	-1388	-0-	436	1	8220	2	Y	-0-					-0-
08	9610	X	7834	-0-	-1776	-0-	367	1	7467	2	Y	-0-					-0-
*09	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	405	1	8359	2	Y	13	11	0			2
							14	9									

BRISCOE G WELL #: 25H RRCID -> 269605 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7955 - 12515

04	1560	N	1526	-0-	-34	-0-	77	1	1337	2	Y	102	94	0	11	1	18
							112	9									
05	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	53	1	1030	2	Y	78	65	0	8	1	23
							86	9									
06	1080	N	575	-0-	-505	-0-	27	1	512	2	Y	33	45	0	4	1	7
							36	9									
07	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	1	2	0	6	1	-0-
08	1178	N	174	-0-	-1004	-0-	7	1	161	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
09	570	N	21	-0-	-549	-0-	14	2	7	9	Y	6	5	0	1	1	1

BRISCOE G WELL #: 39H RRCID -> 269606 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 12146

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

BRISCOE G WELL #: 40H RRCID -> 269618 COMPL. DATE 10/30/2018 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7865 - 12737

04	3600	X	2966	-0-	-634	-0-	155	1	2658	2	Y	139	130	0	15	1	25
							153	9									
05	3720	X	2949	-0-	-771	-0-	142	1	2660	2	Y	134	106	0	14	1	39
							147	9									
06	3480	X	2394	-0-	-1086	-0-	114	1	2178	2	Y	93	100	0	12	1	20
							102	9									
07	3317	X	1556	-0-	-1761	-0-	77	1	1412	2	Y	61	48	0	16	1	17
							67	9									
08	3224	X	2298	-0-	-926	-0-	104	1	2109	2	Y	77	70	0	12	1	12
							85	9									
09	2970	X	1510	-0-	-1460	-0-	66	1	1380	2	Y	58	52	0	10	1	8
							64	9									

GALVAN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269619 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218

04	2370	X	2239	-0-	-131	-0-	119	1	2059	2	Y	55	50	0	6	1	10
							61	9									
05	2449	X	2399	-0-	-50	-0-	118	1	2228	2	Y	48	39	0	5	1	14
							53	9									
06	2370	X	2180	-0-	-190	-0-	106	1	2033	2	Y	37	38	0	5	1	8
							41	9									
07	2449	X	2304	-0-	-145	-0-	112	1	2149	2	Y	39	30	0	6	1	11
							43	9									
08	2418	X	2313	-0-	-105	-0-	107	1	2175	2	Y	28	27	0	8	1	4
							31	9									
09	2310	X	2244	-0-	-66	-0-	99	1	2110	2	Y	32	28	0	4	1	4
							35	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A131H RRCID -> 269620 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9621 PERF.10013 - 15129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35730	X	18093	-0-	-17637	-0-	978	1	17043	2	Y	65	61	0	7	1	12
							72	9									
05	28272	X	17587	-0-	-10685	-0-	878	1	16673	2	Y	33	32	0	3	1	10
							36	9									
06	23400	X	16048	-0-	-7352	-0-	805	1	15226	2	Y	15	20	0	2	1	3
							17	9									
07	21297	X	15362	-0-	-5935	-0-	773	1	14557	2	Y	29	21	0	3	1	8
							32	9									
08	20212	X	14929	-0-	-5283	-0-	702	1	14197	2	Y	27	26	0	5	1	4
							30	9									
09	18090	X	14979	-0-	-3111	-0-	685	1	14261	2	Y	30	27	0	3	1	4
							33	9									

NEEL WELL #: 2H RRCID -> 269792 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8820 - 12620

04	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	111	1	1929	2	Y	-0-					-0-
05	1736	X	1579	-0-	-157	-0-	78	1	1501	2	Y	-0-					-0-
06	1590	X	1253	-0-	-337	-0-	62	1	1191	2	Y	-0-					-0-
07	2108	X	1894	-0-	-214	-0-	96	1	1798	2	Y	-0-					-0-
08	2108	X	1375	-0-	-733	-0-	65	1	1310	2	Y	-0-					-0-
09	2040	X	1149	-0-	-891	-0-	51	1	1098	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A539H RRCID -> 270008 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829

04	20400	X	16485	-0-	-3915	-0-	884	1	15388	2	Y	194	185	0	21	1	35
							213	9									
05	19561	X	18563	-0-	-998	-0-	922	1	17425	2	Y	196	154	0	20	1	57
							216	9									
06	18570	X	17324	-0-	-1246	-0-	861	1	16292	2	Y	155	158	0	21	1	33
							171	9									
07	18755	X	12853	-0-	-5902	-0-	641	1	12091	2	Y	110	86	0	27	1	30
							121	9									
08	18569	X	16275	-0-	-2294	-0-	761	1	15358	2	Y	142	128	0	22	1	22
							156	9									
09	17970	X	17883	-0-	-87	-0-	814	1	16916	2	Y	139	124	0	18	1	19
							153	9									

GALVAN RANCH WELL #: A553H RRCID -> 270009 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762

04	15690	X	14307	-0-	-1383	-0-	770	1	13404	2	Y	121	109	0	13	1	22
							133	9									
05	15903	X	14016	-0-	-1887	-0-	698	1	13196	2	Y	111	89	0	11	1	33
							122	9									
06	14520	X	13349	-0-	-1171	-0-	664	1	12595	2	Y	82	86	0	11	1	18
							90	9									
07	15004	X	13178	-0-	-1826	-0-	656	1	12432	2	Y	82	63	0	14	1	23
							90	9									
08	15004	X	14055	-0-	-949	-0-	658	1	13312	2	Y	77	72	0	16	1	12
							85	9									
09	14310	X	11016	-0-	-3294	-0-	503	1	10459	2	Y	49	44	0	10	1	7
							54	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
04	21417	X	21417	-0-	-0-	-0-	1153	1	20143	2	Y	110	105	0	12	1	20
							121	9									
05	20820	X	20820	-0-	-0-	-0-	1039	1	19680	2	Y	92	75	0	10	1	27
							101	9									
06	22650	X	19503	-0-	-3147	-0-	975	1	18463	2	Y	59	65	0	8	1	13
							65	9									
07	24676	X	19508	-0-	-5168	-0-	977	1	18466	2	Y	59	46	0	10	1	16
							65	9									
08	24676	X	19595	-0-	-5081	-0-	921	1	18601	2	Y	66	60	0	12	1	10
							73	9									
09	21420	X	18453	-0-	-2967	-0-	842	1	17527	2	Y	76	68	0	8	1	10
							84	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 4H RRCID -> 270011 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12330	X	5337	-0-	-6993	-0-	286	1	4993	2	Y	53	39	0	6	1	9
							58	9									
05	12586	X	8680	-0-	-3906	-0-	431	1	8146	2	Y	94	66	0	10	1	27
							103	9									
06	11430	X	7872	-0-	-3558	-0-	392	1	7399	2	Y	74	75	0	10	1	16
							81	9									
07	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	384	1	7295	2	Y	74	57	0	13	1	20
							81	9									
08	8680	X	7547	-0-	-1133	-0-	352	1	7117	2	Y	71	65	0	15	1	11
							78	9									
09	8400	X	7185	-0-	-1215	-0-	326	1	6784	2	Y	68	61	0	9	1	9
							75	9									

GALVAN RANCH WELL #: B127H RRCID -> 270012 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7950	X	7040	-0-	-910	-0-	380	1	6650	2	Y	9	9	0	1	1	2
							10	9									
05	7843	X	7073	-0-	-770	-0-	356	1	6706	2	Y	10	8	0	1	1	3
							11	9									
06	7380	X	6926	-0-	-454	-0-	346	1	6571	2	Y	8	8	0	1	1	2
							9	9									
07	7440	X	6948	-0-	-492	-0-	351	1	6590	2	Y	6	5	0	1	1	2
							7	9									
08	7440	X	6898	-0-	-542	-0-	323	1	6563	2	Y	11	9	0	2	1	2
							12	9									
09	7050	X	6451	-0-	-599	-0-	296	1	6146	2	Y	8	7	0	2	1	1
							9	9									

WATSON GU3 STATE WELL #: 3H RRCID -> 270013 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25476	X	25476	-0-	-0-	-0-	1379	1	24097	2	Y	-0-					-0-
05	20324	X	20324	-0-	-0-	-0-	1023	1	19301	2	Y	-0-					-0-
06	25590	X	15174	-0-	-10416	-0-	760	1	14414	2	Y	-0-					-0-
07	26443	X	12666	-0-	-13777	-0-	638	1	12028	2	Y	-0-					-0-
08	26443	X	5665	-0-	-20778	-0-	267	1	5398	2	Y	-0-					-0-
09	25470	X	10074	-0-	-15396	-0-	461	1	9613	2	Y	-0-					-0-

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
04	27330	X	25426	-0-	-1904	-0-	1374	1	23945	2	Y	97	82	0	10	1	18
							107	9									
05	27187	X	25826	-0-	-1361	-0-	1293	1	24435	2	Y	89	72	0	9	1	26
							98	9									
06	26010	X	24635	-0-	-1375	-0-	1230	1	23324	2	Y	74	74	0	10	1	16
							81	9									
07	26350	X	24886	-0-	-1464	-0-	1249	1	23560	2	Y	70	54	0	13	1	19
							77	9									
08	26288	X	24743	-0-	-1545	-0-	1159	1	23508	2	Y	69	63	0	14	1	11
							76	9									
09	25440	X	23452	-0-	-1988	-0-	1068	1	22307	2	Y	70	62	0	9	1	10
							77	9									

GALVAN RANCH WELL #: A523H RRCID -> 270015 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8560	-0-	-200	-0-	452	1	7937	2	Y	155	141	0	16	1	28
							171	9									
05	8742	X	8306	-0-	-436	-0-	408	1	7747	2	Y	137	111	0	14	1	40
							151	9									
06	8370	X	7764	-0-	-606	-0-	384	1	7266	2	Y	104	108	0	14	1	22
							114	9									
07	8835	X	7662	-0-	-1173	-0-	382	1	7191	2	Y	81	63	0	18	1	22
							89	9									
08	8835	X	7488	-0-	-1347	-0-	351	1	7078	2	Y	54	52	0	16	1	8
							59	9									
09	8550	X	7401	-0-	-1149	-0-	333	1	6965	2	Y	94	82	0	7	1	13
							103	9									

GALVAN RANCH WELL #: A522H RRCID -> 270016 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	145	1	2542	2	Y	56	51	0	6	1	10
							62	9									
05	2821	X	2353	-0-	-468	-0-	117	1	2175	2	Y	55	43	0	6	1	16
							61	9									
06	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	137	1	2624	2	Y	97	79	0	13	1	21
							107	9									
07	2852	X	2346	-0-	-506	-0-	112	1	2146	2	Y	80	62	0	17	1	22
							88	9									
08	2852	X	2212	-0-	-640	-0-	100	1	2050	2	Y	56	53	0	16	1	9
							62	9									
09	2880	X	1677	-0-	-1203	-0-	76	1	1555	2	Y	42	38	0	7	1	6
							46	9									

GALVAN RANCH WELL #: A524H RRCID -> 270017 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9829 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9660	X	9365	-0-	-295	-0-	501	1	8721	2	Y	130	121	0	14	1	23
							143	9									
05	9982	X	9191	-0-	-791	-0-	455	1	8595	2	Y	128	101	0	13	1	37
							141	9									
06	9450	X	8712	-0-	-738	-0-	433	1	8166	2	Y	103	104	0	14	1	22
							113	9									
07	9765	X	8806	-0-	-959	-0-	438	1	8258	2	Y	100	77	0	18	1	27
							110	9									
08	9672	X	8555	-0-	-1117	-0-	399	1	8051	2	Y	95	87	0	20	1	15
							105	9									
09	9360	X	8023	-0-	-1337	-0-	364	1	7554	2	Y	95	85	0	12	1	13
							105	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON GU2 STATE WELL #: 2H RRCID -> 270131 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8569 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15870	X	13510	-0-	-2360	-0-	735	1	12775	2	Y	-0-					-0-
05	15407	X	13567	-0-	-1840	-0-	683	1	12884	2	Y	-0-					-0-
06	14550	X	12537	-0-	-2013	-0-	629	1	11908	2	Y	-0-					-0-
07	15035	X	8116	-0-	-6919	-0-	406	1	7710	2	Y	-0-					-0-
08	15035	X	11245	-0-	-3790	-0-	528	1	10717	2	Y	-0-					-0-
09	13500	X	12047	-0-	-1453	-0-	554	1	11493	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A147H RRCID -> 270141 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10472 - 15193

04	1890	X	1735	-0-	-155	-0-	95	1	1634	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									
05	1953	X	1726	-0-	-227	-0-	90	1	1629	2	Y	6	4	0	1	1	2
							7	9									
06	1890	X	1707	-0-	-183	-0-	84	1	1621	2	Y	2	3	0			1
							2	9									
07	1953	X	1619	-0-	-334	-0-	81	1	1538	2	Y	-0-	1	0			-0-
08	1860	X	1554	-0-	-306	-0-	74	1	1480	2	Y	-0-					-0-
09	1740	X	1497	-0-	-243	-0-	68	1	1428	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: A149H RRCID -> 270143 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9991 - 14497

04	11760	X	10316	-0-	-1444	-0-	556	1	9694	2	Y	60	57	0	6	1	11
							66	9									
05	12152	X	10088	-0-	-2064	-0-	505	1	9510	2	Y	66	51	0	7	1	19
							73	9									
06	11580	X	11223	-0-	-357	-0-	556	1	10526	2	Y	128	102	0	17	1	28
							141	9									
07	11810	X	11810	-0-	-0-	-0-	589	1	11129	2	Y	84	67	0	22	1	23
							92	9									
08	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	540	1	10924	2	Y	-0-	6	0	17	1	-0-
09	11220	X	10160	-0-	-1060	-0-	467	1	9693	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A145H RRCID -> 270144 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10079 - 14988

04	13350	X	11536	-0-	-1814	-0-	622	1	10868	2	Y	42	40	0	4	1	8
							46	9									
05	13020	X	11356	-0-	-1664	-0-	565	1	10727	2	Y	58	43	0	6	1	17
							64	9									
06	12600	X	11354	-0-	-1246	-0-	567	1	10736	2	Y	46	47	0	6	1	10
							51	9									
07	12555	X	10360	-0-	-2195	-0-	518	1	9795	2	Y	43	33	0	8	1	12
							47	9									
08	12276	X	10000	-0-	-2276	-0-	466	1	9468	2	Y	60	55	0	8	1	9
							66	9									
09	11550	X	8697	-0-	-2853	-0-	393	1	8224	2	Y	73	64	0	8	1	10
							80	9									

GALVAN RANCH WELL #: A247H RRCID -> 270152 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865

04	16740	X	15086	-0-	-1654	-0-	818	1	14268	2	Y	-0-					-0-
05	17298	X	15542	-0-	-1756	-0-	782	1	14760	2	Y	-0-					-0-
06	16740	X	14443	-0-	-2297	-0-	724	1	13719	2	Y	-0-					-0-
07	16089	X	14622	-0-	-1467	-0-	735	1	13887	2	Y	-0-					-0-
08	15965	X	11966	-0-	-3999	-0-	561	1	11405	2	Y	-0-					-0-
09	15090	X	14133	-0-	-957	-0-	647	1	13486	2	Y	-0-					-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
04	6750	X	6283	-0-	-467	-0-	288	1	5016	2	Y	890	825	0	95	1	161
							979	9									
05	6975	X	6456	-0-	-519	-0-	271	1	5139	2	Y	951	737	0	97	1	278
							1046	9									
06	6750	X	5998	-0-	-752	-0-	259	1	4890	2	Y	772	780	0	103	1	167
							849	9									
07	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	254	1	4798	2	Y	748	576	0	134	1	205
							823	9									
08	5766	X	5175	-0-	-591	-0-	210	1	4255	2	Y	645	602	0	148	1	100
							710	9									
09	5580	X	3723	-0-	-1857	-0-	145	1	3080	2	Y	453	409	0	82	1	62
							498	9									

GALVAN RANCH WELL #: B315H RRCID -> 270154 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729

04	30480	X	27833	-0-	-2647	-0-	1497	1	26129	2	Y	188	176	0	20	1	34
							207	9									
05	31062	X	28217	-0-	-2845	-0-	1409	1	26603	2	Y	186	147	0	19	1	54
							205	9									
06	31740	X	27070	-0-	-4670	-0-	1347	1	25558	2	Y	150	152	0	20	1	32
							165	9									
07	32550	X	27187	-0-	-5363	-0-	1362	1	25668	2	Y	143	110	0	26	1	39
							157	9									
08	32550	X	27018	-0-	-5532	-0-	1264	1	25607	2	Y	134	124	0	28	1	21
							147	9									
09	27840	X	25497	-0-	-2343	-0-	1165	1	24185	2	Y	134	120	0	17	1	18
							147	9									

BRISCOE G GU12 STATE WELL #: 17H RRCID -> 270155 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045

04	3810	X	2840	-0-	-970	-0-	128	1	2222	2	Y	445	441	0	48	1	80
							490	9									
05	3937	X	3075	-0-	-862	-0-	127	1	2420	2	Y	480	371	0	49	1	140
							528	9									
06	3810	X	3078	-0-	-732	-0-	132	1	2481	2	Y	423	415	0	56	1	92
							465	9									
07	3813	X	2881	-0-	-932	-0-	124	1	2373	2	Y	349	272	0	73	1	96
							384	9									
08	3813	X	1183	-0-	-2630	-0-	49	1	999	2	Y	123	131	0	69	1	19
							135	9									
*09	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	130	1	2720	2	Y	341	298	0	16	1	46
							375	9									

GALVAN RANCH WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016

04	19409	X	19409	-0-	-0-	-0-	1042	1	18136	2	Y	210	200	0	22	1	38
							231	9									
05	20212	X	19346	-0-	-866	-0-	960	1	18149	2	Y	215	168	0	22	1	63
							237	9									
06	20100	X	18389	-0-	-1711	-0-	914	1	17285	2	Y	173	175	0	23	1	38
							190	9									
07	20770	X	18500	-0-	-2270	-0-	921	1	17394	2	Y	168	130	0	30	1	46
							185	9									
08	20770	X	18344	-0-	-2426	-0-	855	1	17311	2	Y	162	150	0	33	1	25
							178	9									
09	19410	X	17221	-0-	-2189	-0-	783	1	16252	2	Y	169	150	0	21	1	23
							186	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 37H RRCID -> 270173 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	28	1	518	2	Y	43	30	0	5	1	8
							47	9									
05	713	N	236	-0-	-477	-0-	11	1	214	2	Y	10	14	0	1	1	3
							11	9									
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	26	1	455	2	Y	43	31	0	6	1	9
							47	9									
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	2	0	7	1	-0-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
09	600	X	307	-0-	-293	-0-	14	1	273	2	Y	18	16	0			2
							20	9									

BRISCOE G WELL #: 38H RRCID -> 270177 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	3331	-0-	-689	-0-	162	1	2829	2	Y	309	298	0	33	1	56
							340	9									
05	3844	X	3401	-0-	-443	-0-	154	1	2900	2	Y	315	247	0	32	1	92
							347	9									
06	4260	X	2945	-0-	-1315	-0-	137	1	2553	2	Y	232	243	0	31	1	50
							255	9									
07	4402	X	2894	-0-	-1508	-0-	134	1	2515	2	Y	223	172	0	40	1	61
							245	9									
08	4402	X	2488	-0-	-1914	-0-	107	1	2171	2	Y	191	178	0	44	1	30
							210	9									
09	3330	X	2043	-0-	-1287	-0-	84	1	1769	2	Y	173	155	0	24	1	24
							190	9									

GALVAN RANCH WELL #: B412H RRCID -> 270180 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26850	X	24680	-0-	-2170	-0-	1323	1	23064	2	Y	266	250	0	28	1	48
							293	9									
05	27187	X	24994	-0-	-2193	-0-	1241	1	23455	2	Y	271	212	0	28	1	79
							298	9									
06	26040	X	23745	-0-	-2295	-0-	1184	1	22438	2	Y	112	152	0	15	1	24
							123	9									
07	26567	X	23933	-0-	-2634	-0-	1195	1	22550	2	Y	171	129	0	19	1	47
							188	9									
08	26133	X	23807	-0-	-2326	-0-	1109	1	22477	2	Y	201	183	0	34	1	31
							221	9									
09	24690	X	22448	-0-	-2242	-0-	1018	1	21235	2	Y	177	159	0	25	1	24
							195	9									

GALVAN RANCH WELL #: B411H RRCID -> 270183 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19860	X	17658	-0-	-2202	-0-	943	1	16448	2	Y	243	223	0	26	1	44
							267	9									
05	20274	X	18426	-0-	-1848	-0-	915	1	17262	2	Y	226	181	0	23	1	66
							249	9									
06	19590	X	17383	-0-	-2207	-0-	861	1	16314	2	Y	189	189	0	25	1	41
							208	9									
07	19871	X	18515	-0-	-1356	-0-	919	1	17378	2	Y	198	152	0	33	1	54
							218	9									
08	18879	X	18181	-0-	-698	-0-	846	1	17120	2	Y	195	180	0	39	1	30
							215	9									
*09	18075	X	18075	-0-	-0-	-0-	820	1	17037	2	Y	198	176	0	25	1	27
							218	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12450	X	10873	-0-	-1577	-0-	585	1	10192	2	Y	87	84	0	9	1	16
							96	9									
05	12865	X	11192	-0-	-1673	-0-	560	1	10577	2	Y	50	46	0	5	1	15
							55	9									
06	11550	X	11157	-0-	-393	-0-	558	1	10540	2	Y	54	50	0	7	1	12
							59	9									
07	11935	X	11082	-0-	-853	-0-	556	1	10486	2	Y	36	29	0	9	1	10
							40	9									
08	11935	X	11155	-0-	-780	-0-	522	1	10591	2	Y	38	35	0	7	1	6
							42	9									
09	11160	X	10153	-0-	-1007	-0-	462	1	9633	2	Y	53	47	0	5	1	7
							58	9									

GALVAN RANCH WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 04/27/2015 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 8910 - 14890

04	19320	X	220	-0-	-19100	-0-	10	1	186	2	Y	22	16	0	2	1	4
							24	9									
05	19964	X	666	-0-	-19298	-0-	29	1	608	2	Y	26	20	0	2	1	8
							29	9									
06	19320	X	-0-	-0-	-19320	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
*09	738	X	738	-0-	-0-	-0-	32	1	698	2	Y	7	6	0			1
							8	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	0			-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 2H RRCID -> 271086 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8315 - 13288

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	35	0			106
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	106	0			106
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	106	0			106
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	106	0			106
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35	106	0			35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	0			-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 1H RRCID -> 271087 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 13190

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	35	0			106

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
04	1020	X	793	-0-	-227	-0-	40 68	1 9	685	2	Y	62	50	0	7	1	11
05	1116	X	638	-0-	-478	-0-	29 48	1 9	561	2	Y	44	37	0	5	1	13
06	1080	X	495	-0-	-585	-0-	26 4	1 9	465	2	Y	4	15	0	1	1	1
07	1116	X	744	-0-	-372	-0-	36 47	1 9	661	2	Y	43	31	0	1	1	12
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	3	0	9	1	-0-
09	780	X	-0-	-0-	-780	-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
04	630	X	561	-0-	-69	-0-	26 105	1 9	430	2	Y	95	78	0	10	1	17
05	651	X	289	-0-	-362	-0-	16	1	273	2	Y	-0-	17	0			-0-
06	630	X	318	-0-	-312	-0-	17	1	301	2	Y	-0-					-0-
07	651	X	182	-0-	-469	-0-	8	1	174	2	Y	-0-					-0-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN STATE WELL #: 4H RRCID -> 271128 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8478 - 12851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	554 209	1 9	9669	2	Y	190	179	0	20	1	34
05	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	493 208	1 9	9342	2	Y	189	149	0	19	1	55
06	12900	X	10166	-0-	-2734	-0-	503 173	1 9	9490	2	Y	157	157	0	21	1	34
07	11935	X	10000	-0-	-1935	-0-	496 164	1 9	9340	2	Y	149	115	0	27	1	41
08	11160	X	9624	-0-	-1536	-0-	445 157	1 9	9022	2	Y	143	132	0	30	1	22
09	10440	X	9024	-0-	-1416	-0-	407 153	1 9	8464	2	Y	139	124	0	18	1	19

GALVAN RANCH WELL #: B421H RRCID -> 271170 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24000	X	21590	-0-	-2410	-0-	1168	1	20422	2	Y	-0-					-0-
05	23932	X	21768	-0-	-2164	-0-	1093	1	20675	2	Y	-0-					-0-
06	22800	X	21435	-0-	-1365	-0-	1075	1	20360	2	Y	-0-					-0-
07	23095	X	21621	-0-	-1474	-0-	1091	1	20530	2	Y	-0-					-0-
08	22754	X	21559	-0-	-1195	-0-	1015 21	1 9	20523	2	Y	19	16	0			3
09	21600	X	20359	-0-	-1241	-0-	935	1	19424	2	Y	-0-	1	0	2	1	-0-

GALVAN RANCH WELL #: B419H RRCID -> 271171 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19301	X	19301	-0-	-0-	-0-	1035 218	1 9	18048	2	Y	198	163	0	21	1	36
05	19623	X	19432	-0-	-191	-0-	967 191	1 9	18274	2	Y	174	141	0	18	1	51
06	18630	X	18310	-0-	-320	-0-	912 160	1 9	17238	2	Y	145	145	0	19	1	32
07	19933	X	18286	-0-	-1647	-0-	913 155	1 9	17218	2	Y	141	109	0	25	1	39
08	19933	X	18069	-0-	-1864	-0-	846 156	1 9	17067	2	Y	142	131	0	28	1	22
09	19290	X	17144	-0-	-2146	-0-	779 157	1 9	16208	2	Y	143	128	0	18	1	19

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
04	27630	X	24617	-0-	-3013	-0-	1332	1	23199	2	Y	78	74	0	8	1	14
							86	9									
05	27869	X	24854	-0-	-3015	-0-	1245	1	23521	2	Y	80	63	0	8	1	23
							88	9									
06	26610	X	24210	-0-	-2400	-0-	1211	1	22933	2	Y	60	62	0	8	1	13
							66	9									
07	26691	X	24347	-0-	-2344	-0-	1224	1	23055	2	Y	62	48	0	10	1	17
							68	9									
08	26133	X	23882	-0-	-2251	-0-	1122	1	22697	2	Y	57	53	0	12	1	9
							63	9									
09	24630	X	22530	-0-	-2100	-0-	1029	1	21435	2	Y	60	54	0	7	1	8
							66	9									

GALVAN RANCH WELL #: B417H RRCID -> 271173 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9280 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24240	X	22129	-0-	-2111	-0-	1192	1	20765	2	Y	156	146	0	17	1	28
							172	9									
05	23777	X	22438	-0-	-1339	-0-	1119	1	21146	2	Y	157	123	0	16	1	46
							173	9									
06	22560	X	21553	-0-	-1007	-0-	1070	1	20276	2	Y	188	168	0	25	1	41
							207	9									
07	23064	X	21733	-0-	-1331	-0-	1088	1	20512	2	Y	121	96	0	33	1	33
							133	9									
08	23064	X	21586	-0-	-1478	-0-	1008	1	20448	2	Y	118	109	0	24	1	18
							130	9									
09	22140	X	20550	-0-	-1590	-0-	937	1	19482	2	Y	119	106	0	15	1	16
							131	9									

GALVAN RANCH WELL #: B415H RRCID -> 271174 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9439 - 14475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19170	X	17418	-0-	-1752	-0-	942	1	16444	2	Y	29	21	0	3	1	5
							32	9									
05	19468	X	17708	-0-	-1760	-0-	889	1	16794	2	Y	23	19	0	2	1	7
							25	9									
06	18330	X	17122	-0-	-1208	-0-	853	1	16153	2	Y	105	75	0	14	1	23
							116	9									
07	18600	X	17128	-0-	-1472	-0-	859	1	16173	2	Y	87	68	0	18	1	24
							96	9									
08	18290	X	17321	-0-	-969	-0-	807	1	16360	2	Y	140	125	0	17	1	22
							154	9									
09	17430	X	16509	-0-	-921	-0-	745	1	15570	2	Y	176	156	0	18	1	24
							194	9									

GALVAN RANCH WELL #: B434H RRCID -> 271295 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 9282 - 13840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6240	X	5690	-0-	-550	-0-	308	1	5382	2	Y	-0-					-0-
05	6293	X	5646	-0-	-647	-0-	287	1	5359	2	Y	-0-					-0-
06	6090	X	5068	-0-	-1022	-0-	252	1	4785	2	Y	28	18	0	4	1	6
							31	9									
07	6107	X	5081	-0-	-1026	-0-	257	1	4824	2	Y	-0-	1	0	5	1	-0-
08	5983	X	4774	-0-	-1209	-0-	226	1	4548	2	Y	-0-					-0-
09	5700	X	4502	-0-	-1198	-0-	206	1	4294	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 #: B436H RRCID -> 271296 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 9286 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25680	X	23708	-0-	-1972	-0-	1285	1	22423	2	Y	-0-	28	0			-0-
05	26288	X	24126	-0-	-2162	-0-	1212	1	22914	2	Y	-0-					-0-
06	25050	X	23017	-0-	-2033	-0-	1147	1	21721	2	Y	135	88	0	18	1	29
							149	9									
07	25606	X	23262	-0-	-2344	-0-	1164	1	21960	2	Y	125	96	0	24	1	34
							138	9									
08	25358	X	24055	-0-	-1303	-0-	1127	1	22800	2	Y	116	107	0	25	1	18
							128	9									
09	23700	X	22693	-0-	-1007	-0-	1037	1	21558	2	Y	89	80	0	15	1	12
							98	9									

GALVAN RANCH WELL #: B438H RRCID -> 271297 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9326 - 13968

04	21060	X	18549	-0-	-2511	-0-	1004	1	17543	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	21204	X	18551	-0-	-2653	-0-	930	1	17621	2	Y	-0-					-0-
06	19830	X	18228	-0-	-1602	-0-	913	1	17249	2	Y	60	39	0	8	1	13
							66	9									
07	19933	X	18268	-0-	-1665	-0-	919	1	17320	2	Y	26	22	0	10	1	7
							29	9									
08	19499	X	9169	-0-	-10330	-0-	433	1	8736	2	Y	-0-	2	0	5	1	-0-
*09	19319	X	19319	-0-	-0-	-0-	887	1	18432	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B344H RRCID -> 271518 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9455 - 14603

04	30840	X	28530	-0-	-2310	-0-	1543	1	26903	2	Y	76	72	0	8	1	14
							84	9									
05	31558	X	28582	-0-	-2976	-0-	1430	1	27061	2	Y	83	64	0	9	1	24
							91	9									
06	30210	X	27165	-0-	-3045	-0-	1359	1	25730	2	Y	69	69	0	9	1	15
							76	9									
07	30659	X	27333	-0-	-3326	-0-	1372	1	25886	2	Y	68	52	0	12	1	19
							75	9									
08	30132	X	27544	-0-	-2588	-0-	1294	1	26183	2	Y	61	57	0	13	1	10
							67	9									
09	28530	X	25913	-0-	-2617	-0-	1185	1	24662	2	Y	60	54	0	8	1	8
							66	9									

GALVAN RANCH WELL #: B340H RRCID -> 271519 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 14780

04	19440	X	16822	-0-	-2618	-0-	911	1	15850	2	Y	55	39	0	6	1	10
							61	9									
05	19933	X	16633	-0-	-3300	-0-	830	1	15716	2	Y	79	58	0	8	1	23
							87	9									
06	18960	X	15376	-0-	-3584	-0-	772	1	14593	2	Y	10	29	0	2	1	2
							11	9									
07	19127	X	16550	-0-	-2577	-0-	833	1	15717	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	18538	X	16108	-0-	-2430	-0-	757	1	15309	2	Y	38	32	0			6
							42	9									
09	16830	X	8272	-0-	-8558	-0-	377	1	7872	2	Y	21	19	0	5	1	3
							23	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B342 RRCID -> 271520 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9344 - 14912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20160	X	17929	-0-	-2231	-0-	972	1	16944	2	Y	12	9	0	1	1	2
							13	9									
05	20584	X	17410	-0-	-3174	-0-	868	1	16430	2	Y	102	64	0	10	1	30
							112	9									
06	19560	X	16886	-0-	-2674	-0-	844	1	15990	2	Y	47	61	0	6	1	10
							52	9									
07	19375	X	17563	-0-	-1812	-0-	881	1	16630	2	Y	47	36	0	8	1	13
							52	9									
08	19375	X	17501	-0-	-1874	-0-	820	1	16623	2	Y	53	49	0	9	1	8
							58	9									
09	17940	X	14517	-0-	-3423	-0-	663	1	13808	2	Y	42	37	0	7	1	6
							46	9									

GALVAN RANCH WELL #: B357H RRCID -> 271521 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9441 - 14809

04	27090	X	24589	-0-	-2501	-0-	1334	1	23243	2	Y	11	11	0	1	1	2
							12	9									
05	27094	X	24312	-0-	-2782	-0-	1218	1	23080	2	Y	13	9	0	2	1	4
							14	9									
06	25770	X	22965	-0-	-2805	-0-	1152	1	21803	2	Y	9	10	0	1	1	2
							10	9									
07	26226	X	22688	-0-	-3538	-0-	1143	1	21505	2	Y	36	26	0	2	1	10
							40	9									
08	26226	X	22611	-0-	-3615	-0-	1060	1	21543	2	Y	7	9	0	7	1	1
							8	9									
09	24600	X	22536	-0-	-2064	-0-	1033	1	21493	2	Y	9	8	0	1	1	1
							10	9									

GALVAN RANCH WELL #: B356H RRCID -> 271522 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958

04	14640	X	13077	-0-	-1563	-0-	710	1	12367	2	Y	-0-					-0-
05	14694	X	13169	-0-	-1525	-0-	663	1	12506	2	Y	-0-					-0-
06	13950	X	12418	-0-	-1532	-0-	620	1	11798	2	Y	-0-					-0-
07	14074	X	12637	-0-	-1437	-0-	636	1	12001	2	Y	-0-					-0-
08	13733	X	12321	-0-	-1412	-0-	577	1	11744	2	Y	-0-					-0-
09	13080	X	10598	-0-	-2482	-0-	487	1	10111	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B355H RRCID -> 271523 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9436 - 14836

04	8040	X	6651	-0-	-1389	-0-	363	1	6287	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	8308	X	2699	-0-	-5609	-0-	134	1	2565	2	Y	-0-					-0-
06	8040	X	6913	-0-	-1127	-0-	346	1	6566	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	7595	X	5502	-0-	-2093	-0-	278	1	5220	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
08	7595	X	5106	-0-	-2489	-0-	240	1	4866	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	6900	X	5536	-0-	-1364	-0-	254	1	5280	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

GALVAN RANCH WELL #: C409H RRCID -> 271524 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951

04	23730	X	-0-	-0-	-23730	-0-					Y	-0-					-0-
05	24521	X	-0-	-0-	-24521	-0-					Y	-0-					-0-
06	23250	X	-0-	-0-	-23250	-0-					Y	-0-					-0-
07	899	X	28	-0-	-871	-0-	28	2			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 #: A545H RRCID -> 271525 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9660 - 14883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17970	X	17595	-0-	-375	-0-	937	1	16379	2	Y	254	238	0	27	1	46
							279	9									
05	18786	X	17841	-0-	-945	-0-	879	1	16679	2	Y	257	202	0	26	1	75
							283	9									
06	18180	X	15101	-0-	-3079	-0-	748	1	14144	2	Y	190	199	0	25	1	41
							209	9									
07	18786	X	16940	-0-	-1846	-0-	837	1	15849	2	Y	231	176	0	33	1	63
							254	9									
08	19401	X	19401	-0-	-0-	-0-	903	1	18283	2	Y	195	182	0	46	1	30
							215	9									
*09	17762	X	17762	-0-	-0-	-0-	805	1	16752	2	Y	186	166	0	25	1	25
							205	9									

GALVAN RANCH WELL #: A547H RRCID -> 271526 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814

04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-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-

GALVAN RANCH WELL #: A558H RRCID -> 271528 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742

04	29310	X	26689	-0-	-2621	-0-	1439	1	25104	2	Y	133	126	0	14	1	24
							146	9									
05	29636	X	24586	-0-	-5050	-0-	1231	1	23233	2	Y	111	91	0	11	1	33
							122	9									
06	28290	X	26476	-0-	-1814	-0-	1321	1	25054	2	Y	92	93	0	12	1	20
							101	9									
07	29109	X	25613	-0-	-3496	-0-	1285	1	24220	2	Y	98	75	0	16	1	27
							108	9									
08	29109	X	25166	-0-	-3943	-0-	1179	1	23892	2	Y	86	80	0	20	1	13
							95	9									
09	26700	X	13489	-0-	-13211	-0-	616	1	12818	2	Y	50	45	0	11	1	7
							55	9									

GALVAN RANCH WELL #: A560H RRCID -> 271529 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9580 - 14676

04	30360	X	27500	-0-	-2860	-0-	1487	1	25940	2	Y	66	67	0	7	1	12
							73	9									
05	31372	X	26564	-0-	-4808	-0-	1329	1	25129	2	Y	96	70	0	10	1	28
							106	9									
06	29640	X	27689	-0-	-1951	-0-	1375	1	26072	2	Y	220	171	0	29	1	48
							242	9									
07	29760	X	26718	-0-	-3042	-0-	1345	1	25360	2	Y	12	19	0	38	1	3
							13	9									
08	29202	X	26360	-0-	-2842	-0-	1236	1	25037	2	Y	79	67	0	3	1	12
							87	9									
09	27690	X	16733	-0-	-10957	-0-	763	1	15885	2	Y	77	69	0	10	1	10
							85	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B423H RRCID -> 271531 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 14011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10410 X	7731	-0-	-2679	-0-	420	1	7305	2	Y	5	14	0	1	1	1
						6	9									
05	8525 X	7591	-0-	-934	-0-	380	1	7149	2	Y	56	35	0	6	1	16
						62	9									
06	8250 X	7362	-0-	-888	-0-	363	1	6899	2	Y	91	75	0	12	1	20
						100	9									
07	8525 X	7354	-0-	-1171	-0-	365	1	6898	2	Y	83	64	0	16	1	23
						91	9									
08	8370 X	6174	-0-	-2196	-0-	288	1	5877	2	Y	8	14	0	16	1	1
						9	9									
09	7740 X	7491	-0-	-249	-0-	345	1	7146	2	Y	-0-	1	1			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B427H RRCID -> 271533 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9216 - 14074

04	19410 X	17099	-0-	-2311	-0-	927	1	16172	2	Y	-0-					-0-
05	20057 X	17523	-0-	-2534	-0-	878	1	16644	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
06	18270 X	16720	-0-	-1550	-0-	838	1	15882	2	Y	-0-					-0-
07	18321 X	17395	-0-	-926	-0-	875	1	16511	2	Y	8	6	0			2
						9	9									
08	18011 X	17511	-0-	-500	-0-	820	1	16619	2	Y	65	55	0	2	1	10
						72	9									
09	17100 X	16543	-0-	-557	-0-	753	1	15671	2	Y	108	95	0	8	1	15
						119	9									

GALVAN RANCH WELL #: B432H RRCID -> 271535 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9211 - 14001

04	15360 X	13185	-0-	-2175	-0-	712	1	12393	2	Y	73	69	0	8	1	13
						80	9									
05	15872 X	13083	-0-	-2789	-0-	653	1	12352	2	Y	71	56	0	7	1	21
						78	9									
06	14310 X	12307	-0-	-2003	-0-	615	1	11633	2	Y	54	56	0	7	1	12
						59	9									
07	14787 X	12572	-0-	-2215	-0-	629	1	11887	2	Y	51	40	0	9	1	14
						56	9									
08	14229 X	10644	-0-	-3585	-0-	500	1	10102	2	Y	38	36	0	10	1	6
						42	9									
09	13200 X	12452	-0-	-748	-0-	569	1	11826	2	Y	52	46	0	5	1	7
						57	9									

GALVAN RANCH WELL #: B430H RRCID -> 271538 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 14068

04	25397 X	25397	-0-	-0-	-0-	1369	1	23873	2	Y	141	101	0	15	1	25
						155	9									
05	22043 X	22043	-0-	-0-	-0-	1096	1	20758	2	Y	172	129	0	18	1	50
						189	9									
06	18909 X	18909	-0-	-0-	-0-	943	1	17834	2	Y	120	128	0	16	1	26
						132	9									
07	26257 X	16928	-0-	-9329	-0-	844	1	15951	2	Y	121	93	0	21	1	33
						133	9									
08	26257 X	17611	-0-	-8646	-0-	823	1	16676	2	Y	102	95	0	24	1	16
						112	9									
09	25410 X	16036	-0-	-9374	-0-	732	1	15197	2	Y	97	87	0	13	1	13
						107	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B428H RRCID -> 271540 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9202 - 14052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25290 X	22469	-0-	-2821	-0-	1220	1	21249	2	Y	-0-					-0-
05	25544 X	22586	-0-	-2958	-0-	1126	1	21305	2	Y	141	85	0	15	1	41
						155	9									
06	23940 X	21632	-0-	-2308	-0-	1076	1	20390	2	Y	151	139	0	20	1	33
						166	9									
07	24707 X	21337	-0-	-3370	-0-	1065	1	20111	2	Y	146	113	0	26	1	40
						161	9									
08	24428 X	22086	-0-	-2342	-0-	1031	1	20901	2	Y	140	129	0	29	1	22
						154	9									
09	22470 X	19824	-0-	-2646	-0-	901	1	18765	2	Y	144	128	0	18	1	20
						158	9									

GALVAN RANCH WELL #: B352H RRCID -> 271541 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9465 - 14786

04	32100 X	23265	-0-	-8835	-0-	1260	1	21988	2	Y	15	14	0	1	1	3
						17	9									
05	33170 X	24667	-0-	-8503	-0-	1237	1	23411	2	Y	17	13	0	2	1	5
						19	9									
06	32100 X	25360	-0-	-6740	-0-	1272	1	24073	2	Y	14	14	0	2	1	3
						15	9									
07	31160 X	31160	-0-	-0-	-0-	1567	1	29581	2	Y	11	9	0	2	1	3
						12	9									
08	24676 X	23657	-0-	-1019	-0-	1111	1	22518	2	Y	25	22	0	2	1	4
						28	9									
09	25350 X	22024	-0-	-3326	-0-	1005	1	20961	2	Y	53	47	0	3	1	7
						58	9									

GALVAN RANCH WELL #: B354H RRCID -> 271542 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9376 - 14816

04	29790 X	27161	-0-	-2629	-0-	1474	1	25676	2	Y	10	9	0	1	1	2
						11	9									
05	30659 X	26694	-0-	-3965	-0-	1340	1	25342	2	Y	11	9	0	1	1	3
						12	9									
06	29520 X	25308	-0-	-4212	-0-	1267	1	24031	2	Y	9	9	0	1	1	2
						10	9									
07	29636 X	25276	-0-	-4360	-0-	1273	1	23992	2	Y	10	7	0	2	1	3
						11	9									
08	28861 X	23831	-0-	-5030	-0-	1122	1	22700	2	Y	8	8	0	2	1	1
						9	9									
09	27150 X	23446	-0-	-3704	-0-	1071	1	22344	2	Y	28	24	0	1	1	4
						31	9									

GALVAN RANCH WELL #: B353H RRCID -> 271543 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 9389 - 14597

04	29370 X	27211	-0-	-2159	-0-	1474	1	25722	2	Y	14	14	0	1	1	3
						15	9									
05	30349 X	26511	-0-	-3838	-0-	1332	1	25165	2	Y	13	10	0	2	1	4
						14	9									
06	29370 X	25007	-0-	-4363	-0-	1254	1	23746	2	Y	6	8	0	1	1	1
						7	9									
07	29326 X	24874	-0-	-4452	-0-	1253	1	23618	2	Y	3	2	0	1	1	1
						3	9									
08	28644 X	22090	-0-	-6554	-0-	1040	1	21050	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	27210 X	19924	-0-	-7286	-0-	913	1	19011	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A564H RRCID -> 271635 COMPL. DATE 07/22/2017 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 9421 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20670	X	18551	-0-	-2119	-0-	995 185	1 9	17371	2	Y	168	159	0	18	1	30
05	20987	X	17698	-0-	-3289	-0-	877 186	1 9	16635	2	Y	169	133	0	17	1	49
06	19950	X	18247	-0-	-1703	-0-	908 157	1 9	17182	2	Y	143	142	0	19	1	31
07	20181	X	17893	-0-	-2288	-0-	894 152	1 9	16847	2	Y	138	106	0	25	1	38
08	19716	X	18133	-0-	-1583	-0-	847 139	1 9	17147	2	Y	126	117	0	27	1	20
09	18540	X	17105	-0-	-1435	-0-	776 142	1 9	16187	2	Y	129	115	0	16	1	18

GALVAN RANCH WELL #: A562H RRCID -> 271638 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9472 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16290	X	15378	-0-	-912	-0-	823 237	1 9	14318	2	Y	215	203	0	23	1	39
05	16585	X	14301	-0-	-2284	-0-	707 228	1 9	13366	2	Y	207	164	0	21	1	61
06	16080	X	15311	-0-	-769	-0-	756 204	1 9	14351	2	Y	185	181	0	25	1	40
07	16616	X	14292	-0-	-2324	-0-	713 169	1 9	13410	2	Y	154	120	0	32	1	42
08	16616	X	14962	-0-	-1654	-0-	694 171	1 9	14097	2	Y	155	142	0	31	1	24
09	15390	X	14312	-0-	-1078	-0-	647 167	1 9	13498	2	Y	152	135	0	20	1	21

GALVAN RANCH WELL #: A566H RRCID -> 271688 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9596 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18720	X	18181	-0-	-539	-0-	973 239	1 9	16969	2	Y	217	202	0	23	1	39
05	20026	X	17473	-0-	-2553	-0-	867 234	1 9	16372	2	Y	213	168	0	22	1	62
06	19380	X	17675	-0-	-1705	-0-	876 198	1 9	16601	2	Y	180	179	0	24	1	39
07	20026	X	17247	-0-	-2779	-0-	860 191	1 9	16196	2	Y	174	134	0	31	1	48
08	19530	X	17335	-0-	-2195	-0-	807 183	1 9	16345	2	Y	166	154	0	34	1	26
09	18180	X	16197	-0-	-1983	-0-	735 178	1 9	15284	2	Y	162	145	0	21	1	22

BRISCOE G WELL #: 44H RRCID -> 271707 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	187 306	1 9	3276	2	Y	278	252	0	30	1	50
05	3751	X	3614	-0-	-137	-0-	167 298	1 9	3149	2	Y	271	214	0	28	1	79
06	3690	X	2929	-0-	-761	-0-	137 195	1 9	2597	2	Y	177	194	0	24	1	38
07	3906	X	2448	-0-	-1458	-0-	114 166	1 9	2168	2	Y	151	117	0	31	1	41
08	3906	X	2842	-0-	-1064	-0-	125 194	1 9	2523	2	Y	176	160	0	30	1	27
09	3780	X	3701	-0-	-79	-0-	158 241	1 9	3302	2	Y	219	194	0	22	1	30

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

04	7380 X	7164	-0-	-216	-0-	380 171	1 9	6613	2	Y	155	146	0	17	1	28
05	7812 X	4453	-0-	-3359	-0-	219 112	1 9	4122	2	Y	102	90	0	10	1	30
06	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	385 154	1 9	7290	2	Y	140	121	0	19	1	30
07	7812 X	7387	-0-	-425	-0-	363 150	1 9	6874	2	Y	136	105	0	24	1	37
08	7533 X	7212	-0-	-321	-0-	333 134	1 9	6745	2	Y	122	113	0	27	1	19
09	7830 X	6824	-0-	-1006	-0-	309 132	1 9	6383	2	Y	120	108	0	15	1	16

BRISCOE G WELL #: 43H RRCID -> 271823 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555

04	3720 X	2265	-0-	-1455	-0-	111 213	1 9	1941	2	Y	194	172	0	21	1	35
05	3844 X	2481	-0-	-1363	-0-	115 227	1 9	2139	2	Y	206	160	0	21	1	60
06	3720 X	2776	-0-	-944	-0-	129 204	1 9	2443	2	Y	185	180	0	25	1	40
07	3286 X	2955	-0-	-331	-0-	139 217	1 9	2599	2	Y	197	151	0	32	1	54
08	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	112 179	1 9	2249	2	Y	163	153	0	39	1	25
09	2790 X	1649	-0-	-1141	-0-	70 111	1 9	1468	2	Y	101	91	0	21	1	14

GALVAN RANCH WELL #: A536H RRCID -> 271824 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9596 - 14744

04	18510 X	15971	-0-	-2539	-0-	864 37	1 9	15070	2	Y	34	71	0	4	1	6
05	19065 X	15086	-0-	-3979	-0-	756 79	1 9	14251	2	Y	72	50	0	7	1	21
06	17550 X	15900	-0-	-1650	-0-	791 141	1 9	14968	2	Y	128	104	0	17	1	28
07	17701 X	15754	-0-	-1947	-0-	781 228	1 9	14745	2	Y	207	156	0	22	1	57
08	17453 X	12566	-0-	-4887	-0-	587 112	1 9	11867	2	Y	102	102	0	41	1	16
09	15960 X	2392	-0-	-13568	-0-	108 24	1 9	2260	2	Y	22	22	0	13	1	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A561H RRCID -> 271825 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9569 - 14590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22290	X	20103	-0-	-2187	-0-	1084	1	18917	2	Y	93	96	0	10	1	17
							102	9									
05	22413	X	19416	-0-	-2997	-0-	969	1	18311	2	Y	124	92	0	13	1	36
							136	9									
06	21300	X	20338	-0-	-962	-0-	1012	1	19177	2	Y	135	124	0	18	1	29
							149	9									
07	21762	X	19646	-0-	-2116	-0-	981	1	18524	2	Y	128	99	0	23	1	35
							141	9									
08	21514	X	19164	-0-	-2350	-0-	896	1	18136	2	Y	120	111	0	25	1	19
							132	9									
09	20340	X	17898	-0-	-2442	-0-	815	1	16981	2	Y	93	84	0	15	1	13
							102	9									

GALVAN RANCH WELL #: A535H RRCID -> 271826 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9802 - 14469

04	24960	X	22623	-0-	-2337	-0-	1213	1	21140	2	Y	245	232	0	26	1	44
							270	9									
05	25792	X	23221	-0-	-2571	-0-	1154	1	21792	2	Y	250	195	0	26	1	73
							275	9									
06	24960	X	21910	-0-	-3050	-0-	1088	1	20609	2	Y	194	199	0	26	1	42
							213	9									
07	24707	X	23097	-0-	-1610	-0-	1156	1	21757	2	Y	167	129	0	34	1	46
							184	9									
08	24177	X	24177	-0-	-0-	-0-	1129	1	22859	2	Y	172	158	0	33	1	27
							189	9									
09	22620	X	114	-0-	-22506	-0-	114	2			Y	-0-	5	0	22	1	-0-

GALVAN RANCH WELL #: A537H RRCID -> 271939 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 9784 - 14708

04	18570	X	18128	-0-	-442	-0-	980	1	17093	2	Y	50	98	0	5	1	9
							55	9									
05	19189	X	16900	-0-	-2289	-0-	848	1	16022	2	Y	27	25	0	3	1	8
							30	9									
06	18570	X	16838	-0-	-1732	-0-	843	1	15986	2	Y	8	13	0	1	1	2
							9	9									
07	18724	X	16110	-0-	-2614	-0-	810	1	15300	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	18724	X	15692	-0-	-3032	-0-	739	1	14930	2	Y	21	18	0			3
							23	9									
09	18120	X	2648	-0-	-15472	-0-	122	1	2525	2	Y	1	1	0	3	1	-0-
							1	9									

BRISCOE G WELL #: 35H RRCID -> 271940 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7851 - 12336

04	3480	X	2585	-0-	-895	-0-	119	1	2059	2	Y	370	272	0	39	1	67
							407	9									
05	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	214	1	4024	2	Y	527	386	0	54	1	154
							580	9									
06	3480	X	405	-0-	-3075	-0-	19	1	340	2	Y	42	181	0	6	1	9
							46	9									
07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-	2	0	7	1	-0-
08	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					-0-
09	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 36H RRCID -> 271941 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	295	X	295	-0-	-0-	-0-	14	1	245	2	Y	33	79	0	4	1	6
							36	9									
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
06	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	126	1	2397	2	Y	301	196	0	40	1	65
							331	9									
07	2821	X	735	-0-	-2086	-0-	35	1	639	2	Y	55	53	0	52	1	15
							61	9									
08	2821	X	1012	-0-	-1809	-0-	45	1	897	2	Y	64	58	0	11	1	10
							70	9									
09	2850	X	887	-0-	-1963	-0-	37	1	749	2	Y	92	81	0	8	1	13
							101	9									

BRISCOE G WELL #: 42H RRCID -> 271942 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 12317

04	6450	X	5026	-0-	-1424	-0-	226	1	3947	2	Y	775	649	0	83	1	140
							853	9									
05	6665	X	6031	-0-	-634	-0-	263	1	4884	2	Y	804	627	0	82	1	235
							884	9									
06	6420	X	4677	-0-	-1743	-0-	204	1	3869	2	Y	549	592	0	73	1	119
							604	9									
07	5983	X	4057	-0-	-1926	-0-	180	1	3394	2	Y	439	343	0	95	1	120
							483	9									
08	6045	X	5429	-0-	-616	-0-	226	1	4578	2	Y	568	513	0	87	1	88
							625	9									
09	5850	X	5414	-0-	-436	-0-	221	1	4577	2	Y	560	500	0	72	1	76
							616	9									

GALVAN RANCH WELL #: C609H RRCID -> 271944 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8899 - 13373

04	13770	X	4313	-0-	-9457	-0-	235	1	4055	2	Y	21	15	0	2	1	4
							23	9									
05	14229	X	4592	-0-	-9637	-0-	233	1	4359	2	Y	-0-	4	0			-0-
06	11730	X	-0-	-0-	-11730	-0-					Y	-0-					-0-
07	4464	X	85	-0-	-4379	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
08	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					-0-
09	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A530H RRCID -> 271945 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 14574

04	13560	X	12424	-0-	-1136	-0-	664	1	11596	2	Y	149	142	0	16	1	27
							164	9									
05	13733	X	12622	-0-	-1111	-0-	627	1	11832	2	Y	148	117	0	15	1	43
							163	9									
06	13260	X	12126	-0-	-1134	-0-	601	1	11393	2	Y	120	121	0	16	1	26
							132	9									
07	13485	X	10159	-0-	-3326	-0-	506	1	9548	2	Y	95	74	0	21	1	26
							105	9									
08	13206	X	11781	-0-	-1425	-0-	553	1	11203	2	Y	23	26	0	19	1	4
							25	9									
09	12420	X	10809	-0-	-1611	-0-	495	1	10308	2	Y	5	5	0	3	1	1
							6	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A532H RRCID -> 271947 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9920 - 14772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13650	X	11291	-0-	-2359	-0-	603	1	10517	2	Y	155	149	0	17	1	28
							171	9									
05	14105	X	11523	-0-	-2582	-0-	571	1	10778	2	Y	158	124	0	16	1	46
							174	9									
06	13290	X	12091	-0-	-1199	-0-	597	1	11338	2	Y	142	138	0	19	1	31
							156	9									
07	13733	X	11033	-0-	-2700	-0-	549	1	10361	2	Y	112	88	0	24	1	31
							123	9									
08	12958	X	11652	-0-	-1306	-0-	544	1	10989	2	Y	108	100	0	22	1	17
							119	9									
09	12090	X	9276	-0-	-2814	-0-	422	1	8751	2	Y	94	84	0	14	1	13
							103	9									

BRISCOE G WELL #: 32H RRCID -> 271948 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297

04	3420	X	792	-0-	-2628	-0-	31	1	550	2	Y	192	167	0	20	1	35
							211	9									
05	3162	X	164	-0-	-2998	-0-	1	1	118	2	Y	41	60	0	4	1	12
							45	9									
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
07	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
09	780	X	30	-0-	-750	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 33H RRCID -> 271951 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 12405

04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-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 G WELL #: 34H RRCID -> 271952 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7906 - 12279

04	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	290	1	5044	2	Y	367	300	0	39	1	66
							404	9									
05	2883	X	930	-0-	-1953	-0-	42	1	768	2	Y	109	132	0	11	1	32
							120	9									
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-	32	0			-0-
07	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	-0-					-0-
08	5921	X	102	-0-	-5819	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
09	5730	X	249	-0-	-5481	-0-	10	1	236	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

GALVAN RANCH WELL #: B425H RRCID -> 272015 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014

04	22650	X	21111	-0-	-1539	-0-	1136	1	19803	2	Y	156	148	0	17	1	28
							172	9									
05	23281	X	20820	-0-	-2461	-0-	1039	1	19683	2	Y	89	82	0	9	1	26
							98	9									
06	22530	X	20098	-0-	-2432	-0-	1006	1	19036	2	Y	51	59	0	7	1	11
							56	9									
07	22847	X	21949	-0-	-898	-0-	1098	1	20742	2	Y	99	74	0	9	1	27
							109	9									
08	22661	X	21879	-0-	-782	-0-	1023	1	20733	2	Y	112	102	0	20	1	17
							123	9									
09	21120	X	20219	-0-	-901	-0-	923	1	19156	2	Y	127	113	0	14	1	17
							140	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A556H RRCID -> 272016 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9440 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13470	X	12445	-0-	-1025	-0-	669	1	11660	2	Y	105	99	0	11	1	19
							116	9									
05	13857	X	12257	-0-	-1600	-0-	579	1	10933	2	Y	677	429	0	69	1	198
							745	9									
06	13320	X	12619	-0-	-701	-0-	635	1	11983	2	Y	1	199	0			-0-
							1	9									
07	13516	X	12272	-0-	-1244	-0-	615	1	11644	2	Y	12	9	0			3
							13	9									
08	13175	X	12651	-0-	-524	-0-	591	1	11982	2	Y	71	61	0	2	1	11
							78	9									
09	12630	X	11213	-0-	-1417	-0-	510	1	10625	2	Y	71	63	0	9	1	10
							78	9									

BRISCOE G WELL #: 55H RRCID -> 272085 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935

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

BRISCOE G WELL #: 27H RRCID -> 272086 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7860 - 11902

04	4140	X	3697	-0-	-443	-0-	179	1	3078	2	Y	400	333	0	43	1	72
							440	9									
05	4278	X	630	-0-	-3648	-0-	26	1	505	2	Y	90	127	0	9	1	26
							99	9									
06	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-	26	0			-0-
07	3813	X	3802	-0-	-11	-0-	177	1	3325	2	Y	273	198	0			75
							300	9									
08	3813	X	2680	-0-	-1133	-0-	115	1	2346	2	Y	199	189	0	54	1	31
							219	9									
*09	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	162	1	3347	2	Y	426	374	0	25	1	58
							469	9									

BRISCOE G WELL #: 28H RRCID -> 272087 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7783 - 11939

04	733	X	733	-0-	-0-	-0-	36	1	641	2	Y	51	61	0	6	1	9
							56	9									
05	1178	X	97	-0-	-1081	-0-	1	1	96	2	Y	-0-	9	0			-0-
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
07	1178	X	79	-0-	-1099	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
09	720	X	147	-0-	-573	-0-	1	1	135	2	Y	10	9	0			1
							11	9									

BRISCOE G WELL #: 29H RRCID -> 272278 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7797 - 12108

04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	589	X	31	-0-	-558	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G WELL #: 30H RRCID -> 272279 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7928 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5460	X	5341	-0-	-119	-0-	243	1	4255	2	Y	766	647	0	82	1	138
							843	9									
05	5642	X	1096	-0-	-4546	-0-	44	1	847	2	Y	186	251	0	19	1	54
							205	9									
06	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	-0-	54	0			-0-
07	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-					-0-
08	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-					-0-
09	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 31H RRCID -> 272281 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7931 - 12291

04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 17H RRCID -> 272283 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8213 - 13085

04	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	787	1	1995	2	Y	322	315	0			64
							354	9									
05	3162	X	3123	-0-	-39	-0-	837	1	2035	2	Y	228	221	0			71
							251	9									
06	3150	X	2808	-0-	-342	-0-	727	1	1853	2	Y	207	230	0			48
							228	9									
07	3255	X	2940	-0-	-315	-0-	1599	1	1102	2	Y	217	185	0			80
							239	9									
08	3255	X	2940	-0-	-315	-0-	1336	1	1438	2	Y	151	183	0			48
							166	9									
09	3150	X	2581	-0-	-569	-0-	1656	1	770	2	Y	141	126	0			63
							155	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 21H RRCID -> 272284 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8383 - 13167

04	6990	X	6708	-0-	-282	-0-	1621	1	4106	2	Y	892	870	0			178
							981	9									
05	7223	X	6404	-0-	-819	-0-	1690	1	4105	2	Y	554	560	0			172
							609	9									
06	6990	X	6451	-0-	-539	-0-	1615	1	4119	2	Y	652	674	0			150
							717	9									
07	7285	X	6607	-0-	-678	-0-	3499	1	2412	2	Y	633	550	0			233
							696	9									
08	7285	X	6177	-0-	-1108	-0-	2750	1	2957	2	Y	427	525	0			135
							470	9									
09	6720	X	6052	-0-	-668	-0-	3779	1	1761	2	Y	465	393	0			207
							512	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 16H RRCID -> 272285 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8273 - 13022

04	6960	X	6559	-0-	-401	-0-	1692	1	4285	2	Y	529	526	0			106
							582	9									
05	7192	X	6452	-0-	-740	-0-	1776	1	4315	2	Y	328	332	0			102
							361	9									
06	6900	X	6401	-0-	-499	-0-	1685	1	4297	2	Y	381	395	0			88
							419	9									
07	7130	X	6438	-0-	-692	-0-	3558	1	2451	2	Y	390	334	0			144
							429	9									
08	7130	X	6128	-0-	-1002	-0-	2814	1	3026	2	Y	262	323	0			83
							288	9									
09	6570	X	5826	-0-	-744	-0-	3775	1	1759	2	Y	265	230	0			118
							292	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
04	9300	X	9295	-0-	-5	-0-	2177	1	5513	2	Y	1459	1417	0			292
							1605	9									
05	9610	X	9358	-0-	-252	-0-	2414	1	5867	2	Y	979	966	0			305
							1077	9									
06	9300	X	8866	-0-	-434	-0-	2203	1	5618	2	Y	950	1036	0			219
							1045	9									
07	9889	X	9313	-0-	-576	-0-	4816	1	3320	2	Y	1070	895	0			394
							1177	9									
08	9889	X	9069	-0-	-820	-0-	3983	1	4283	2	Y	730	893	0			231
							803	9									
09	9300	X	8654	-0-	-646	-0-	5355	1	2493	2	Y	733	638	0			326
							806	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 19H RRCID -> 272328 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8322 - 13109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5190	X	4929	-0-	-261	-0-	1218	1	3084	2	Y	570	559	0			114
							627	9									
05	5270	X	4995	-0-	-275	-0-	1326	1	3223	2	Y	405	393	0			126
							446	9									
06	5190	X	4905	-0-	-285	-0-	1252	1	3193	2	Y	418	448	0			96
							460	9									
07	5363	X	4949	-0-	-414	-0-	2651	1	1825	2	Y	430	368	0			158
							473	9									
08	5363	X	4751	-0-	-612	-0-	2130	1	2291	2	Y	300	363	0			95
							330	9									
09	4920	X	4482	-0-	-438	-0-	2830	1	1319	2	Y	303	263	0			135
							333	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 23H RRCID -> 272343 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8293 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		612	-0-	612	612	163	1	415	2	Y	31	25	0			6
							34	9									
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	612					Y	-0-	6	0			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	612					Y	-0-					-0-
07	1541	X	929	-0-	-612	-0-	490	1	340	2	Y	90	57	0			33
							99	9									
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	33	0			-0-
09	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 24H RRCID -> 272344 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8281 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	424	-0-	-236	-0-	119	1	305	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
09	420	X	96	-0-	-324	-0-	59	1	27	2	Y	9	5	0			4
							10	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 20H RRCID -> 272346 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8227 - 13107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	221	-0-	221	221	56	1	136	2	Y	26	18	0			8
						29	9									
06	T. A.	77	-0-	77	298	21	1	55	2	Y	1	9	0			-0-
						1	9									
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	298					Y	-0-					-0-
08	298 X	-0-	-0-	-298	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 GU11 STATE WELL #: 26H RRCID -> 272411 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7884 - 12769

04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	2	63	9	Y	57	114	0	6	1	10
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-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

04	15690 X	15221	-0-	-469	-0-	754	1	13167	2	Y	1182	1090	0	126	1	213
						1300	9									
05	16213 X	6566	-0-	-9647	-0-	299	1	5676	2	Y	537	538	0	55	1	157
						591	9									
06	15690 X	-0-	-0-	-15690	-0-					Y	-0-	157	0			-0-
07	16213 X	3345	-0-	-12868	-0-	155	1	2940	2	Y	227	165	0			62
						250	9									
08	15996 X	5388	-0-	-10608	-0-	238	1	4801	2	Y	317	285	0	45	1	49
						349	9									
09	15210 X	5672	-0-	-9538	-0-	233	1	4870	2	Y	517	456	0	40	1	70
						569	9									

WATSON GU5 WELL #: 5H RRCID -> 272465 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232

04	20640 X	10301	-0-	-10339	-0-	556	1	9702	2	Y	39	28	0	4	1	7
						43	9									
05	20987 X	9805	-0-	-11182	-0-	492	1	9309	2	Y	4	9	0	1	1	1
						4	9									
06	11700 X	9123	-0-	-2577	-0-	459	1	8658	2	Y	5	4	0	1	1	1
						6	9									
07	12090 X	1549	-0-	-10541	-0-	79	1	1469	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
						1	9									
08	12528 X	12528	-0-	-0-	-0-	590	1	11937	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
09	10290 X	9500	-0-	-790	-0-	434	1	9064	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 #: A369H RRCID -> 272468 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	75240	X	68492	-0-	-6748	-0-	3700	1	64505	2	Y	261	246	0	28	1	47
							287	9									
05	77004	X	69207	-0-	-7797	-0-	3464	1	65449	2	Y	267	209	0	27	1	78
							294	9									
06	72990	X	66087	-0-	-6903	-0-	3302	1	62552	2	Y	212	216	0	28	1	46
							233	9									
07	73594	X	66598	-0-	-6996	-0-	3339	1	63030	2	Y	208	160	0	37	1	57
							229	9									
08	72168	X	65150	-0-	-7018	-0-	3057	1	61885	2	Y	189	176	0	41	1	29
							208	9									
09	68490	X	61777	-0-	-6713	-0-	2821	1	58750	2	Y	187	167	0	24	1	25
							206	9									

GALVAN RANCH WELL #: B310H RRCID -> 272469 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9438 - 15125

04	33360	X	30107	-0-	-3253	-0-	1624	1	28308	2	Y	159	150	0	17	1	29
							175	9									
05	33728	X	30366	-0-	-3362	-0-	1518	1	28671	2	Y	161	126	0	17	1	47
							177	9									
06	32370	X	28639	-0-	-3731	-0-	1429	1	27069	2	Y	128	130	0	17	1	28
							141	9									
07	32705	X	28743	-0-	-3962	-0-	1442	1	27166	2	Y	123	95	0	22	1	34
							135	9									
08	31899	X	28566	-0-	-3333	-0-	1337	1	27100	2	Y	117	109	0	24	1	18
							129	9									
09	30120	X	27240	-0-	-2880	-0-	1242	1	25863	2	Y	123	109	0	15	1	17
							135	9									

GALVAN RANCH WELL #: B307H RRCID -> 272470 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561

04	20310	X	17999	-0-	-2311	-0-	970	1	16923	2	Y	96	91	0	10	1	17
							106	9									
05	20491	X	18087	-0-	-2404	-0-	901	1	17077	2	Y	99	77	0	10	1	29
							109	9									
06	19320	X	17183	-0-	-2137	-0-	858	1	16240	2	Y	77	79	0	10	1	17
							85	9									
07	19654	X	17586	-0-	-2068	-0-	880	1	16623	2	Y	75	58	0	13	1	21
							83	9									
08	19158	X	17706	-0-	-1452	-0-	829	1	16802	2	Y	68	63	0	15	1	11
							75	9									
09	18000	X	17335	-0-	-665	-0-	796	1	16526	2	Y	12	12	0	9	1	2
							13	9									

GALVAN RANCH WELL #: B405H RRCID -> 272478 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9302 - 14989

04	11940	X	10162	-0-	-1778	-0-	550	1	9612	2	Y	-0-					-0-
05	12338	X	11065	-0-	-1273	-0-	557	1	10508	2	Y	-0-					-0-
06	11700	X	10525	-0-	-1175	-0-	529	1	9996	2	Y	-0-					-0-
07	11563	X	8223	-0-	-3340	-0-	412	1	7811	2	Y	-0-					-0-
08	11284	X	-0-	-0-	-11284	-0-					Y	-0-					-0-
*09	10960	X	10960	-0-	-0-	-0-	491	1	10231	2	Y	216	187	0			29
							238	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B406H RRCID -> 272479 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8971 - 15050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22320 X	21216	-0-	-1104	-0-	1135	1	19778	2	Y	275	234	0	29	1	50
						303	9									
05	22196 X	21279	-0-	-917	-0-	1052	1	19919	2	Y	280	219	0	29	1	82
						308	9									
06	22320 X	20103	-0-	-2217	-0-	995	1	18859	2	Y	226	229	0	30	1	49
						249	9									
07	23064 X	16049	-0-	-7015	-0-	798	1	15064	2	Y	170	133	0	39	1	47
						187	9									
08	23064 X	6873	-0-	-16191	-0-	314	1	6362	2	Y	179	164	0	34	1	28
						197	9									
09	21210 X	19483	-0-	-1727	-0-	891	1	18511	2	Y	74	69	0	23	1	10
						81	9									

GALVAN RANCH WELL #: B308H RRCID -> 272482 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9419 - 14649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32790 X	25115	-0-	-7675	-0-	1357	1	23656	2	Y	93	88	0	10	1	17
						102	9									
05	32147 X	19798	-0-	-12349	-0-	989	1	18712	2	Y	88	70	0	9	1	26
						97	9									
06	29910 X	21592	-0-	-8318	-0-	1075	1	20371	2	Y	133	112	0	18	1	29
						146	9									
07	29481 X	14008	-0-	-15473	-0-	700	1	13241	2	Y	61	50	0	23	1	17
						67	9									
08	28365 X	14075	-0-	-14290	-0-	660	1	13353	2	Y	56	52	0	12	1	9
						62	9									
09	25110 X	21892	-0-	-3218	-0-	1001	1	20810	2	Y	74	66	0	7	1	10
						81	9									

GALVAN RANCH WELL #: B408H RRCID -> 272485 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9217 - 15207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27510 X	25593	-0-	-1917	-0-	1365	1	23754	2	Y	431	406	0	46	1	78
						474	9									
05	28427 X	25729	-0-	-2698	-0-	1267	1	23977	2	Y	441	345	0	45	1	129
						485	9									
06	27510 X	24186	-0-	-3324	-0-	1197	1	22609	2	Y	345	353	0	46	1	75
						380	9									
07	28210 X	24567	-0-	-3643	-0-	1224	1	23060	2	Y	257	202	0	60	1	70
						283	9									
08	26908 X	25568	-0-	-1340	-0-	1189	1	24069	2	Y	282	257	0	51	1	44
						310	9									
09	25590 X	23776	-0-	-1814	-0-	1073	1	22370	2	Y	303	270	0	36	1	41
						333	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
04	4830 X	4451	-0-	-379	-0-	1099	1	2783	2	Y	517	497	0			103
						569	9									
05	4991 X	4287	-0-	-704	-0-	1150	1	2793	2	Y	313	319	0			97
						344	9									
06	4650 X	4161	-0-	-489	-0-	1076	1	2745	2	Y	309	335	0			71
						340	9									
07	4619 X	4222	-0-	-397	-0-	2290	1	1580	2	Y	320	273	0			118
						352	9									
08	4588 X	3920	-0-	-668	-0-	1779	1	1914	2	Y	206	259	0			65
						227	9									
09	4440 X	3881	-0-	-559	-0-	2485	1	1158	2	Y	216	185	0			96
						238	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
04	35550	X	31009	-0-	-4541	-0-	1674	1	29174	2	Y	146	139	0	16	1	26
							161	9									
05	36146	X	31359	-0-	-4787	-0-	1568	1	29618	2	Y	157	121	0	16	1	46
							173	9									
06	34560	X	30706	-0-	-3854	-0-	1533	1	29031	2	Y	129	130	0	17	1	28
							142	9									
07	33604	X	30813	-0-	-2791	-0-	1544	1	29136	2	Y	121	94	0	22	1	33
							133	9									
08	32705	X	30959	-0-	-1746	-0-	1451	1	29386	2	Y	111	103	0	24	1	17
							122	9									
09	31020	X	28947	-0-	-2073	-0-	1319	1	27498	2	Y	118	105	0	14	1	16
							130	9									

GALVAN RANCH WELL #: B321H RRCID -> 272947 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9487 - 15304

04	31470	X	26406	-0-	-5064	-0-	1425	1	24836	2	Y	132	124	0	14	1	24
							145	9									
05	31992	X	27583	-0-	-4409	-0-	1381	1	26055	2	Y	134	105	0	14	1	39
							147	9									
06	30510	X	27418	-0-	-3092	-0-	1370	1	25931	2	Y	106	108	0	14	1	23
							117	9									
07	29450	X	27629	-0-	-1821	-0-	1385	1	26136	2	Y	98	76	0	18	1	27
							108	9									
08	28644	X	27675	-0-	-969	-0-	1295	1	26274	2	Y	96	88	0	20	1	15
							106	9									
09	27420	X	26058	-0-	-1362	-0-	1191	1	24757	2	Y	100	89	0	12	1	14
							110	9									

GALVAN RANCH WELL #: B319H RRCID -> 272948 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9301 - 15367

04	38400	X	33545	-0-	-4855	-0-	1813	1	31580	2	Y	138	130	0	15	1	25
							152	9									
05	39029	X	33855	-0-	-5174	-0-	1695	1	32006	2	Y	140	110	0	14	1	41
							154	9									
06	37290	X	33008	-0-	-4282	-0-	1648	1	31237	2	Y	112	114	0	15	1	24
							123	9									
07	36487	X	33741	-0-	-2746	-0-	1694	1	31927	2	Y	109	84	0	19	1	30
							120	9									
08	35557	X	33350	-0-	-2207	-0-	1564	1	31673	2	Y	103	95	0	22	1	16
							113	9									
09	33540	X	31639	-0-	-1901	-0-	1445	1	30075	2	Y	108	96	0	13	1	15
							119	9									

GALVAN RANCH WELL #: C310H RRCID -> 273011 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9349 - 14123

04	9960	X	2647	-0-	-7313	-0-	144	1	2503	2	Y	-0-					-0-
05	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	481	1	9099	2	Y	-0-					-0-
06	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	472	1	8962	2	Y	-0-					-0-
07	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	490	1	9255	2	Y	-0-					-0-
08	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	460	1	9320	2	Y	-0-					-0-
09	9420	X	9247	-0-	-173	-0-	423	1	8824	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B311H RRCID -> 273019 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 9331 - 14763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18840	X	16642	-0-	-2198	-0-	895	1	15603	2	Y	131	126	0	14	1	24
							144	9									
05	19468	X	16628	-0-	-2840	-0-	828	1	15649	2	Y	137	107	0	14	1	40
							151	9									
06	17670	X	15935	-0-	-1735	-0-	793	1	15023	2	Y	108	111	0	14	1	23
							119	9									
07	18259	X	16374	-0-	-1885	-0-	820	1	15434	2	Y	109	83	0	19	1	30
							120	9									
08	17577	X	16495	-0-	-1082	-0-	771	1	15612	2	Y	102	95	0	21	1	16
							112	9									
09	16650	X	15863	-0-	-787	-0-	720	1	15029	2	Y	104	93	0	13	1	14
							114	9									

GALVAN RANCH WELL #: B322H RRCID -> 273020 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 9357 - 14957

04	42630	X	38994	-0-	-3636	-0-	2108	1	36757	2	Y	117	110	0	13	1	21
							129	9									
05	44051	X	39532	-0-	-4519	-0-	1980	1	37420	2	Y	120	94	0	12	1	35
							132	9									
06	42360	X	37436	-0-	-4924	-0-	1875	1	35455	2	Y	96	97	0	13	1	21
							106	9									
07	42749	X	37938	-0-	-4811	-0-	1905	1	35934	2	Y	90	70	0	16	1	25
							99	9									
08	41540	X	37529	-0-	-4011	-0-	1762	1	35675	2	Y	84	78	0	18	1	13
							92	9									
09	39000	X	36900	-0-	-2100	-0-	1687	1	35121	2	Y	84	75	0	11	1	11
							92	9									

GALVAN RANCH WELL #: B312H RRCID -> 273022 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9267 - 14854

04	27090	X	23855	-0-	-3235	-0-	1285	1	22425	2	Y	132	124	0	14	1	24
							145	9									
05	27621	X	23780	-0-	-3841	-0-	1188	1	22440	2	Y	138	108	0	14	1	40
							152	9									
06	25860	X	22693	-0-	-3167	-0-	1129	1	21442	2	Y	111	112	0	15	1	24
							122	9									
07	25916	X	22667	-0-	-3249	-0-	1134	1	21415	2	Y	107	83	0	19	1	29
							118	9									
08	25730	X	22610	-0-	-3120	-0-	1059	1	21439	2	Y	102	94	0	21	1	16
							112	9									
09	23850	X	21319	-0-	-2531	-0-	972	1	20231	2	Y	105	94	0	13	1	14
							116	9									

GALVAN RANCH WELL #: B324H RRCID -> 273023 COMPL. DATE 05/07/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9285 - 15351

04	35580	X	32932	-0-	-2648	-0-	1783	1	31108	2	Y	37	35	0	4	1	7
							41	9									
05	36766	X	31797	-0-	-4969	-0-	1594	1	30153	2	Y	45	34	0	5	1	13
							50	9									
06	35580	X	30746	-0-	-4834	-0-	1539	1	29171	2	Y	33	35	0	4	1	7
							36	9									
07	35960	X	30360	-0-	-5600	-0-	1526	1	28797	2	Y	34	26	0	6	1	9
							37	9									
08	35185	X	30081	-0-	-5104	-0-	1416	1	28631	2	Y	31	28	0	7	1	5
							34	9									
09	32940	X	28636	-0-	-4304	-0-	1311	1	27291	2	Y	31	28	0	4	1	4
							34	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 6H RRCID -> 273024 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8438 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22470	X	17771	-0-	-4699	-0-	943 361	1 9	16467	2	Y	328	307	0	35	1	59
05	21297	X	17536	-0-	-3761	-0-	867 347	1 9	16322	2	Y	315	250	0	32	1	92
06	19650	X	16360	-0-	-3290	-0-	807 256	1 9	15297	2	Y	233	243	0	31	1	51
07	19561	X	17138	-0-	-2423	-0-	848 283	1 9	16007	2	Y	257	197	0	40	1	71
08	18879	X	16731	-0-	-2148	-0-	772 261	1 9	15698	2	Y	237	220	0	51	1	37
09	17760	X	15771	-0-	-1989	-0-	709 267	1 9	14795	2	Y	243	217	0	30	1	33

GALVAN STATE WELL #: 5H RRCID -> 273026 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8250 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15840	X	11889	-0-	-3951	-0-	633 222	1 9	11034	2	Y	202	198	0	22	1	36
05	14415	X	11679	-0-	-2736	-0-	578 231	1 9	10870	2	Y	210	163	0	22	1	61
06	13200	X	11438	-0-	-1762	-0-	567 163	1 9	10708	2	Y	148	157	0	20	1	32
07	12989	X	11570	-0-	-1419	-0-	576 152	1 9	10842	2	Y	138	107	0	25	1	38
08	12493	X	12182	-0-	-311	-0-	565 164	1 9	11453	2	Y	149	137	0	27	1	23
09	11880	X	10509	-0-	-1371	-0-	473 156	1 9	9880	2	Y	142	127	0	19	1	19

GALVAN STATE WELL #: 7H RRCID -> 273027 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8043 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11760	X	10531	-0-	-1229	-0-	560 227	1 9	9744	2	Y	206	192	0	22	1	37
05	12152	X	10602	-0-	-1550	-0-	522 218	1 9	9862	2	Y	198	157	0	20	1	58
06	11760	X	10418	-0-	-1342	-0-	512 187	1 9	9719	2	Y	170	168	0	23	1	37
07	11470	X	10284	-0-	-1186	-0-	510 176	1 9	9598	2	Y	160	124	0	29	1	44
08	10974	X	9713	-0-	-1261	-0-	449 168	1 9	9096	2	Y	153	141	0	32	1	24
09	10530	X	9323	-0-	-1207	-0-	421 175	1 9	8727	2	Y	159	142	0	19	1	22

BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 5H RRCID -> 273035 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 9582 - 14684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12360	X	11140	-0-	-1220	-0-	593 156	1 9	10391	2	Y	142	133	0	15	1	26
05	12741	X	11016	-0-	-1725	-0-	552 55	1 9	10409	2	Y	50	56	0	5	1	15
06	12270	X	10091	-0-	-2179	-0-	505 55	1 9	9531	2	Y	50	47	0	7	1	11
07	12679	X	11328	-0-	-1351	-0-	568 57	1 9	10703	2	Y	52	40	0	9	1	14
08	12121	X	11391	-0-	-730	-0-	533 58	1 9	10800	2	Y	53	49	0	10	1	8
09	11130	X	10503	-0-	-627	-0-	480 50	1 9	9973	2	Y	45	40	0	7	1	6

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
04	27180	X	25842	-0-	-1338	-0-	1388	1	24204	2	Y	227	213	0	24	1	41
							250	9									
05	28086	X	25583	-0-	-2503	-0-	1272	1	24082	2	Y	208	167	0	21	1	61
							229	9									
06	26760	X	23150	-0-	-3610	-0-	1152	1	21807	2	Y	174	174	0	23	1	38
							191	9									
07	27652	X	26117	-0-	-1535	-0-	1304	1	24626	2	Y	170	131	0	30	1	47
							187	9									
08	27342	X	25735	-0-	-1607	-0-	1202	1	24347	2	Y	169	156	0	34	1	26
							186	9									
09	25830	X	24635	-0-	-1195	-0-	1118	1	23274	2	Y	221	196	0	21	1	30
							243	9									

GALVAN RANCH WELL #: B313H RRCID -> 273194 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229

04	30060	X	25798	-0-	-4262	-0-	1388	1	24203	2	Y	188	178	0	20	1	34
							207	9									
05	29946	X	26052	-0-	-3894	-0-	1299	1	24535	2	Y	198	154	0	20	1	58
							218	9									
06	28320	X	24472	-0-	-3848	-0-	1220	1	23085	2	Y	152	157	0	20	1	33
							167	9									
07	27993	X	24736	-0-	-3257	-0-	1236	1	23335	2	Y	150	116	0	26	1	41
							165	9									
08	27280	X	24810	-0-	-2470	-0-	1158	1	23490	2	Y	147	135	0	30	1	23
							162	9									
09	25800	X	24110	-0-	-1690	-0-	1097	1	22844	2	Y	154	137	0	19	1	21
							169	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 9H RRCID -> 273195 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773

04	12870	X	11576	-0-	-1294	-0-	618	1	10728	2	Y	209	199	0	22	1	38
							230	9									
05	13299	X	11939	-0-	-1360	-0-	586	1	11122	2	Y	210	165	0	22	1	61
							231	9									
06	12720	X	11318	-0-	-1402	-0-	559	1	10580	2	Y	163	167	0	22	1	35
							179	9									
07	12803	X	12292	-0-	-511	-0-	610	1	11486	2	Y	178	136	0	28	1	49
							196	9									
08	12400	X	12142	-0-	-258	-0-	561	1	11405	2	Y	160	149	0	35	1	25
							176	9									
09	11580	X	11007	-0-	-573	-0-	499	1	10332	2	Y	160	143	0	20	1	22
							176	9									

BRISCOE R WELL #: 15H RRCID -> 273198 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360

04	17010	X	10386	-0-	-6624	-0-	547	1	9575	2	Y	240	223	0	26	1	43
							264	9									
05	11873	X	10636	-0-	-1237	-0-	522	1	9857	2	Y	234	185	0	24	1	68
							257	9									
06	11490	X	10099	-0-	-1391	-0-	496	1	9398	2	Y	186	189	0	25	1	40
							205	9									
07	11873	X	10018	-0-	-1855	-0-	495	1	9315	2	Y	189	145	0	32	1	52
							208	9									
08	10881	X	9268	-0-	-1613	-0-	428	1	8640	2	Y	182	169	0	37	1	28
							200	9									
09	10380	X	7668	-0-	-2712	-0-	343	1	7130	2	Y	177	158	0	23	1	24
							195	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A508H RRCID -> 273199 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9664 - 14760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	622 298	1 9	10870	2	Y	271	219	0	29	1	49
05	10601	X	10601	-0-	-0-	-0-	519 267	1 9	9815	2	Y	243	196	0	25	1	71
06	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	461 197	1 9	8736	2	Y	179	187	0	24	1	39
07	12183	X	9965	-0-	-2218	-0-	493 188	1 9	9284	2	Y	171	132	0	31	1	47
08	12183	X	9904	-0-	-2279	-0-	458 189	1 9	9257	2	Y	172	158	0	34	1	27
09	11790	X	7573	-0-	-4217	-0-	340 155	1 9	7078	2	Y	141	127	0	22	1	19

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
04	8880	X	7872	-0-	-1008	-0-	411 309	1 9	7152	2	Y	281	239	0	30	1	51
05	8029	X	7352	-0-	-677	-0-	356 282	1 9	6714	2	Y	256	206	0	26	1	75
06	7770	X	6558	-0-	-1212	-0-	326 118	1 9	6114	2	Y	107	145	0	14	1	23
07	8122	X	6796	-0-	-1326	-0-	336 129	1 9	6331	2	Y	117	89	0	19	1	32
08	8122	X	6743	-0-	-1379	-0-	312 133	1 9	6298	2	Y	121	111	0	23	1	19
09	7860	X	6519	-0-	-1341	-0-	295 135	1 9	6089	2	Y	123	110	0	15	1	17

GALVAN RANCH WELL #: A502H RRCID -> 273217 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9608 - 14379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7710	X	3941	-0-	-3769	-0-	208 113	1 9	3620	2	Y	103	73	0	11	1	19
05	7967	X	7243	-0-	-724	-0-	354 195	1 9	6694	2	Y	177	126	0	18	1	52
06	7710	X	5070	-0-	-2640	-0-	245 125	1 9	4700	2	Y	114	126	0	15	1	25
07	6975	X	5464	-0-	-1511	-0-	266 147	1 9	5051	2	Y	134	102	0	20	1	37
08	7254	X	5025	-0-	-2229	-0-	230 127	1 9	4668	2	Y	115	107	0	27	1	18
09	7020	X	4706	-0-	-2314	-0-	209 130	1 9	4367	2	Y	118	105	0	15	1	16

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
04	5730	X	2264	-0-	-3466	-0-	111 191	1 9	1962	2	Y	174	170	0	19	1	31
05	13971	X	13971	-0-	-0-	-0-	651 1002	1 9	12318	2	Y	911	583	0	93	1	266
06	12242	X	12242	-0-	-0-	-0-	584 614	1 9	11044	2	Y	558	629	0	74	1	121
07	12167	X	12167	-0-	-0-	-0-	536 1548	1 9	10083	2	Y	1407	1045	0	97	1	386
08	13981	X	11277	-0-	-2704	-0-	518 299	1 9	10460	2	Y	272	338	0	278	1	42
09	13530	X	12358	-0-	-1172	-0-	549 383	1 9	11426	2	Y	348	308	0	35	1	47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: A504H RRCID -> 273228 COMPL. DATE 05/04/2019 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
04	16410	X	8991	-0-	-7419	-0-	476 211	1 9	8304	2	Y	192	197	0	20	1	35
05	16957	X	15336	-0-	-1621	-0-	753 369	1 9	14214	2	Y	335	238	0	34	1	98
06	16410	X	11686	-0-	-4724	-0-	573 245	1 9	10868	2	Y	223	243	0	30	1	48
07	12803	X	11663	-0-	-1140	-0-	576 239	1 9	10848	2	Y	217	167	0	39	1	59
08	15345	X	11111	-0-	-4234	-0-	513 221	1 9	10377	2	Y	201	186	0	43	1	31
09	14850	X	8501	-0-	-6349	-0-	381 172	1 9	7948	2	Y	156	141	0	25	1	21

GALVAN RANCH WELL #: A515H RRCID -> 273229 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9895 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10458	X	10458	-0-	-0-	-0-	558 182	1 9	9718	2	Y	165	133	0	18	1	30
05	9858	X	9584	-0-	-274	-0-	471 207	1 9	8906	2	Y	188	144	0	19	1	55
06	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	442 166	1 9	8364	2	Y	151	153	0	20	1	33
07	10819	X	9024	-0-	-1795	-0-	446 163	1 9	8415	2	Y	148	114	0	26	1	41
08	10819	X	8982	-0-	-1837	-0-	415 162	1 9	8405	2	Y	147	136	0	29	1	23
09	10470	X	8452	-0-	-2018	-0-	380 165	1 9	7907	2	Y	150	134	0	19	1	20

GALVAN RANCH WELL #: A516H RRCID -> 273230 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9702 - 15888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	441 128	1 9	7705	2	Y	116	108	0	12	1	21
05	8432	X	7573	-0-	-859	-0-	376 111	1 9	7086	2	Y	101	82	0	10	1	30
06	8160	X	7083	-0-	-1077	-0-	350 86	1 9	6647	2	Y	78	81	0	10	1	17
07	8556	X	7046	-0-	-1510	-0-	351 92	1 9	6603	2	Y	84	64	0	14	1	23
08	8556	X	7073	-0-	-1483	-0-	328 95	1 9	6650	2	Y	86	79	0	17	1	13
09	8280	X	6215	-0-	-2065	-0-	280 91	1 9	5844	2	Y	83	74	0	11	1	11

GALVAN RANCH WELL #: A517H RRCID -> 273232 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9859 - 16080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	429 107	1 9	7491	2	Y	97	85	0	10	1	18
05	7843	X	7669	-0-	-174	-0-	382 102	1 9	7185	2	Y	93	74	0	10	1	27
06	7260	X	7211	-0-	-49	-0-	359 78	1 9	6774	2	Y	71	73	0	10	1	15
07	8308	X	7220	-0-	-1088	-0-	360 78	1 9	6782	2	Y	71	55	0	12	1	19
08	8308	X	7306	-0-	-1002	-0-	340 77	1 9	6889	2	Y	70	64	0	14	1	11
09	8040	X	6922	-0-	-1118	-0-	314 66	1 9	6542	2	Y	60	54	0	9	1	8

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
04	27240	X	19128	-0-	-8112	-0-	1016	1	17753	2	Y	326	296	0	35	1	59
							359	9									
05	28148	X	20395	-0-	-7753	-0-	1007	1	19019	2	Y	335	262	0	34	1	98
							369	9									
06	25560	X	19584	-0-	-5976	-0-	970	1	18343	2	Y	246	258	0	33	1	53
							271	9									
07	21607	X	19488	-0-	-2119	-0-	964	1	18174	2	Y	318	241	0	43	1	87
							350	9									
08	20460	X	18508	-0-	-1952	-0-	858	1	17336	2	Y	285	265	0	63	1	44
							314	9									
09	19740	X	17705	-0-	-2035	-0-	802	1	16726	2	Y	161	147	0	36	1	22
							177	9									

BRISCOE R WELL #: 17H RRCID -> 273253 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8133 - 13463

04	29856	X	29856	-0-	-0-	-0-	1595	1	27804	2	Y	415	398	0	44	1	75
							457	9									
05	33821	X	29534	-0-	-4287	-0-	1459	1	27620	2	Y	414	326	0	42	1	121
							455	9									
06	32730	X	26938	-0-	-5792	-0-	1335	1	25266	2	Y	306	320	0	41	1	66
							337	9									
07	33821	X	27540	-0-	-6281	-0-	1370	1	25816	2	Y	322	247	0	53	1	88
							354	9									
08	32581	X	26248	-0-	-6333	-0-	1219	1	24659	2	Y	336	308	0	64	1	52
							370	9									
09	29850	X	24622	-0-	-5228	-0-	1111	1	23117	2	Y	358	318	0	43	1	49
							394	9									

GALVAN RANCH WELL #: C517H RRCID -> 273256 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 8968 - 13906

04	65310	X	7899	-0-	-57411	-0-	424	1	7443	2	Y	29	21	0	3	1	5
							32	9									
05	67487	X	7528	-0-	-59959	-0-	380	1	7136	2	Y	11	12	0	1	1	3
							12	9									
06	63150	X	-0-	-0-	-63150	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
07	8153	X	1263	-0-	-6890	-0-	65	1	1197	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	8153	X	4127	-0-	-4026	-0-	196	1	3925	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
09	7890	X	4361	-0-	-3529	-0-	202	1	4147	2	Y	11	10	0	1	1	1
							12	9									

BRISCOE R GU3 WELL #: 20H RRCID -> 273258 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8254 - 14088

04	5490	X	3172	-0-	-2318	-0-	169	1	2940	2	Y	57	62	0	6	1	10
							63	9									
05	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	382	1	7238	2	Y	123	84	0	13	1	36
							135	9									
06	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	359	1	6799	2	Y	87	92	0	12	1	19
							96	9									
07	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	375	1	7095	2	Y	86	66	0	15	1	24
							95	9									
08	7750	X	7696	-0-	-54	-0-	360	1	7244	2	Y	84	78	0	17	1	13
							92	9									
*09	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	345	1	7153	2	Y	89	79	0	11	1	12
							98	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
04	14509 X	14509	-0-	-0-	-0-	764	1	13323	2	Y	384	306	0	41	1	69
						422	9									
05	14397 X	14397	-0-	-0-	-0-	713	1	13488	2	Y	178	177	0	18	1	52
						196	9									
06	12183 X	12183	-0-	-0-	-0-	604	1	11423	2	Y	142	144	0	19	1	31
						156	9									
07	15004 X	9327	-0-	-5677	-0-	464	1	8742	2	Y	110	86	0	25	1	30
						121	9									
08	15004 X	9517	-0-	-5487	-0-	437	1	8846	2	Y	213	188	0	22	1	33
						234	9									
09	14520 X	8905	-0-	-5615	-0-	393	1	8247	2	Y	241	214	0	27	1	33
						265	9									

GALVAN RANCH WELL #: A520H RRCID -> 273260 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9752 - 15664

04	13320 X	7	-0-	-13313	-0-	7	2			Y	-0-	2	0			-0-
05	13175 X	-0-	-0-	-13175	-0-					Y	-0-					-0-
06	12764 X	12764	-0-	-0-	-0-	604	1	11434	2	Y	660	429	0	88	1	143
						726	9									
07	14658 X	14658	-0-	-0-	-0-	732	1	13798	2	Y	116	113	0	114	1	32
						128	9									
08	11173 X	11173	-0-	-0-	-0-	525	1	10635	2	Y	12	19	0	23	1	2
						13	9									
09	12750 X	11094	-0-	-1656	-0-	499	1	10338	2	Y	234	202	0	2	1	32
						257	9									

BRISCOE R WELL #: 18H RRCID -> 273264 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8220 - 13954

04	T. A.	5024	-0-	5024	32401	267	1	4661	2	Y	87	97	0	9	1	16
						96	9									
05	32401 X	-0-	-0-	-32401	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
06	9660 X	2102	-0-	-7558	-0-	104	1	1967	2	Y	28	18	0	4	1	6
						31	9									
07	9982 X	7813	-0-	-2169	-0-	384	1	7300	2	Y	117	86	0	5	1	32
						129	9									
08	9300 X	7327	-0-	-1973	-0-	342	1	6966	2	Y	17	23	0	23	1	3
						19	9									
*09	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	308	1	6375	2	Y	4	4	0	2	1	1
						4	9									

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 3H RRCID -> 273358 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8236 - 13819

04	44790 X	38471	-0-	-6319	-0-	2065	1	36013	2	Y	357	337	0	38	1	64
						393	9									
05	44051 X	39162	-0-	-4889	-0-	1947	1	36830	2	Y	350	276	0	36	1	102
						385	9									
06	42120 X	37642	-0-	-4478	-0-	1874	1	35448	2	Y	291	291	0	39	1	63
						320	9									
07	42594 X	37958	-0-	-4636	-0-	1894	1	35748	2	Y	287	221	0	50	1	79
						316	9									
08	41416 X	38364	-0-	-3052	-0-	1794	1	36263	2	Y	279	258	0	57	1	43
						307	9									
09	38460 X	36779	-0-	-1681	-0-	1673	1	34799	2	Y	279	249	0	35	1	38
						307	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 5H RRCID -> 273679 COMPL. DATE 02/22/2015 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8165 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6960	X	5420	-0-	-1540	-0-	286 167	1 9	4967	2	Y	152	139	0	16	1	27
05	6448	X	5469	-0-	-979	-0-	266 171	1 9	5032	2	Y	155	121	0	16	1	45
06	6240	X	4983	-0-	-1257	-0-	243 118	1 9	4622	2	Y	107	115	0	14	1	23
07	6045	X	4741	-0-	-1304	-0-	233 109	1 9	4399	2	Y	99	76	0	19	1	27
08	5673	X	4495	-0-	-1178	-0-	208 105	1 9	4182	2	Y	95	87	0	20	1	15
09	5430	X	3892	-0-	-1538	-0-	174 107	1 9	3611	2	Y	97	87	0	12	1	13

GALVAN RANCH LP WELL #: 7H RRCID -> 273836 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8748 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12150	X	9011	-0-	-3139	-0-	483 147	1 9	8381	2	Y	134	134	0	14	1	24
05	13995	X	13995	-0-	-0-	-0-	691 240	1 9	13064	2	Y	218	156	0	22	1	64
06	12150	X	11502	-0-	-648	-0-	568 158	1 9	10776	2	Y	144	158	0	19	1	31
07	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	551 150	1 9	10377	2	Y	136	105	0	25	1	37
08	13981	X	10820	-0-	-3161	-0-	502 131	1 9	10187	2	Y	119	111	0	27	1	18
09	13530	X	10230	-0-	-3300	-0-	461 149	1 9	9620	2	Y	135	120	0	15	1	18

GALVAN RANCH LP WELL #: 6H RRCID -> 273840 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8993 - 12897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15000	X	13916	-0-	-1084	-0-	736 347	1 9	12833	2	Y	315	292	0	34	1	57
05	15128	X	14245	-0-	-883	-0-	698 340	1 9	13207	2	Y	309	244	0	32	1	90
06	14640	X	13492	-0-	-1148	-0-	664 267	1 9	12561	2	Y	243	248	0	32	1	53
07	14973	X	13684	-0-	-1289	-0-	676 276	1 9	12732	2	Y	251	193	0	42	1	69
08	14787	X	13624	-0-	-1163	-0-	627 265	1 9	12732	2	Y	241	223	0	50	1	37
09	13920	X	12977	-0-	-943	-0-	581 267	1 9	12129	2	Y	243	216	0	31	1	33

GALVAN RANCH LP WELL #: 5H RRCID -> 273841 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 9021 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7500	X	6680	-0-	-820	-0-	353 158	1 9	6169	2	Y	144	134	0	15	1	26
05	7688	X	6830	-0-	-858	-0-	336 169	1 9	6325	2	Y	154	119	0	16	1	45
06	7440	X	7080	-0-	-360	-0-	347 131	1 9	6602	2	Y	119	122	0	16	1	26
07	7595	X	7169	-0-	-426	-0-	354 130	1 9	6685	2	Y	118	91	0	21	1	32
08	7223	X	6939	-0-	-284	-0-	319 114	1 9	6506	2	Y	104	97	0	23	1	16
09	7080	X	6536	-0-	-544	-0-	295 108	1 9	6133	2	Y	98	88	0	13	1	13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP GU2 STATE WELL #: 10H RRCID -> 273855 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8885 - 16623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18390	X	16576	-0-	-1814	-0-	879	1	15337	2	Y	327	307	0	35	1	59
							360	9									
05	18817	X	16839	-0-	-1978	-0-	828	1	15658	2	Y	321	253	0	33	1	94
							353	9									
06	17880	X	15924	-0-	-1956	-0-	785	1	14860	2	Y	254	259	0	34	1	55
							279	9									
07	18135	X	16090	-0-	-2045	-0-	797	1	15020	2	Y	248	191	0	44	1	68
							273	9									
08	17732	X	15807	-0-	-1925	-0-	732	1	14819	2	Y	233	216	0	49	1	36
							256	9									
09	16590	X	15011	-0-	-1579	-0-	675	1	14076	2	Y	236	210	0	30	1	32
							260	9									

BRISCOE R GU3 WELL #: 19H RRCID -> 274565 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8150 - 13776

04	9630	X	4675	-0-	-4955	-0-	251	1	4345	2	Y	72	76	0	8	1	13
							79	9									
05	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	473	1	8988	2	Y	107	78	0	11	1	31
							118	9									
06	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	401	1	7607	2	Y	89	89	0	12	1	19
							98	9									
07	8277	X	7823	-0-	-454	-0-	393	1	7375	2	Y	50	40	0	15	1	14
							55	9									
08	9579	X	7450	-0-	-2129	-0-	350	1	7050	2	Y	45	42	0	10	1	7
							50	9									
09	9270	X	6823	-0-	-2447	-0-	311	1	6461	2	Y	46	41	0	6	1	6
							51	9									

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 4H RRCID -> 274566 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8149 - 13755

04	47730	X	39387	-0-	-8343	-0-	2122	1	36970	2	Y	268	249	0	29	1	48
							295	9									
05	46531	X	40074	-0-	-6457	-0-	1999	1	37793	2	Y	256	203	0	26	1	75
							282	9									
06	43500	X	37135	-0-	-6365	-0-	1850	1	35073	2	Y	193	200	0	26	1	42
							212	9									
07	43183	X	37614	-0-	-5569	-0-	1885	1	35527	2	Y	184	142	0	33	1	51
							202	9									
08	41943	X	36312	-0-	-5631	-0-	1700	1	34410	2	Y	184	169	0	37	1	29
							202	9									
09	39390	X	36762	-0-	-2628	-0-	1676	1	34890	2	Y	178	160	0	23	1	24
							196	9									

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 5H RRCID -> 274567 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8212 - 13818

04	33780	X	30485	-0-	-3295	-0-	1636	1	28512	2	Y	306	283	0	33	1	55
							337	9									
05	34782	X	30242	-0-	-4540	-0-	1502	1	28426	2	Y	285	228	0	29	1	83
							314	9									
06	33660	X	28402	-0-	-5258	-0-	1412	1	26746	2	Y	222	227	0	30	1	48
							244	9									
07	34162	X	29282	-0-	-4880	-0-	1462	1	27585	2	Y	214	165	0	38	1	59
							235	9									
08	32984	X	30027	-0-	-2957	-0-	1401	1	28397	2	Y	208	193	0	42	1	32
							229	9									
09	30480	X	26881	-0-	-3599	-0-	1223	1	25425	2	Y	212	188	0	27	1	29
							233	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
04	28140	X	24885	-0-	-3255	-0-	1347	1	23497	2	Y	37	35	0	4	1	7
							41	9									
05	28520	X	25338	-0-	-3182	-0-	1270	1	24028	2	Y	36	28	0	4	1	11
							40	9									
06	27090	X	24632	-0-	-2458	-0-	1234	1	23367	2	Y	28	29	0	4	1	6
							31	9									
07	26908	X	24588	-0-	-2320	-0-	1236	1	23321	2	Y	28	21	0	5	1	8
							31	9									
08	26319	X	24396	-0-	-1923	-0-	1149	1	23222	2	Y	23	22	0	5	1	4
							25	9									
09	24900	X	23095	-0-	-1805	-0-	1057	1	22009	2	Y	26	23	0	3	1	4
							29	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
04	32760	X	30028	-0-	-2732	-0-	1628	1	28382	2	Y	16	15	0	2	1	3
							18	9									
05	33697	X	30188	-0-	-3509	-0-	1517	1	28653	2	Y	16	12	0	2	1	5
							18	9									
06	32280	X	29102	-0-	-3178	-0-	1458	1	27631	2	Y	12	12	0	2	1	3
							13	9									
07	32767	X	29364	-0-	-3403	-0-	1477	1	27875	2	Y	11	9	0	2	1	3
							12	9									
08	32054	X	29476	-0-	-2578	-0-	1387	1	28077	2	Y	11	10	0	2	1	2
							12	9									
09	30030	X	27992	-0-	-2038	-0-	1282	1	26697	2	Y	12	11	0	1	1	2
							13	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
04	39870	X	35904	-0-	-3966	-0-	1948	1	33950	2	Y	5	3	0	1	1	1
							6	9									
05	40579	X	36486	-0-	-4093	-0-	1834	1	34652	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	38430	X	35004	-0-	-3426	-0-	1756	1	33248	2	Y	-0-					-0-
07	38595	X	35164	-0-	-3431	-0-	1767	1	33334	2	Y	57	41	0			16
							63	9									
08	37975	X	35164	-0-	-2811	-0-	1649	1	33397	2	Y	107	95	0	11	1	17
							118	9									
09	35910	X	33541	-0-	-2369	-0-	1537	1	32004	2	Y	-0-	3	0	14	1	-0-

GALVAN RANCH WELL #: B240H RRCID -> 274859 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9416 - 15808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39090	X	35604	-0-	-3486	-0-	1931	1	33667	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									
05	39897	X	35435	-0-	-4462	-0-	1780	1	33651	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
06	37950	X	33720	-0-	-4230	-0-	1690	1	32026	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
07	38254	X	33607	-0-	-4647	-0-	1692	1	31911	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
08	37603	X	34023	-0-	-3580	-0-	1603	1	32420	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	35610	X	32220	-0-	-3390	-0-	1478	1	30741	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B242H RRCID -> 274910 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9319 - 15682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35190	X	31473	-0-	-3717	-0-	1706	1 2 9	29765	2	Y	2	2	0			-0-
05	35588	X	31489	-0-	-4099	-0-	1582	1 3 9	29904	2	Y	3	2	0			1
06	33900	X	30013	-0-	-3887	-0-	1507	1 1 9	28505	2	Y	1	2	0			-0-
07	34100	X	30040	-0-	-4060	-0-	1513	1 1 9	28526	2	Y	1	1	0			-0-
08	33387	X	30523	-0-	-2864	-0-	1436	1 1 9	29086	2	Y	1	1	0			-0-
09	31470	X	28977	-0-	-2493	-0-	1329	1 1 9	27647	2	Y	1	1	0			-0-

GALVAN STATE GU1 WELL #: 8H RRCID -> 275120 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8523 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16530	X	14375	-0-	-2155	-0-	758	1 394 9	13223	2	Y	358	335	0	38	1	65
05	16926	X	14538	-0-	-2388	-0-	708	1 415 9	13415	2	Y	377	293	0	39	1	110
06	16140	X	14117	-0-	-2023	-0-	691	1 320 9	13106	2	Y	291	299	0	39	1	63
07	15531	X	14080	-0-	-1451	-0-	692	1 299 9	13089	2	Y	272	210	0	50	1	75
08	14849	X	14446	-0-	-403	-0-	663	1 299 9	13484	2	Y	272	251	0	54	1	42
09	14370	X	13579	-0-	-791	-0-	609	1 306 9	12664	2	Y	278	247	0	35	1	38

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
04	12990	X	11029	-0-	-1961	-0-	588	1 222 9	10219	2	Y	202	190	0	22	1	36
05	13423	X	10533	-0-	-2890	-0-	518	1 223 9	9792	2	Y	203	159	0	21	1	59
06	12210	X	10269	-0-	-1941	-0-	507	1 168 9	9594	2	Y	153	159	0	20	1	33
07	11501	X	10349	-0-	-1152	-0-	511	1 176 9	9662	2	Y	160	122	0	27	1	44
08	11501	X	10233	-0-	-1268	-0-	473	1 169 9	9591	2	Y	154	142	0	32	1	24
09	11040	X	8640	-0-	-2400	-0-	391	1 149 9	8100	2	Y	135	121	0	20	1	18

GALVAN RANCH LP GU1 STATE WELL #: 9H RRCID -> 275268 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8760 - 15208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20670	X	18166	-0-	-2504	-0-	969	1 279 9	16918	2	Y	254	239	0	27	1	46
05	22878	X	19632	-0-	-3246	-0-	974	1 281 9	18377	2	Y	255	200	0	26	1	75
06	22410	X	18494	-0-	-3916	-0-	916	1 217 9	17361	2	Y	197	203	0	26	1	43
07	23157	X	18499	-0-	-4658	-0-	919	1 208 9	17372	2	Y	189	146	0	34	1	52
08	23157	X	18251	-0-	-4906	-0-	848	1 194 9	17209	2	Y	176	164	0	37	1	27
09	18990	X	17225	-0-	-1765	-0-	783	1 190 9	16252	2	Y	173	154	0	22	1	24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B254H RRCID -> 275269 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9365 - 14918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29190	X	25073	-0-	-4117	-0-	1362	1	23711	2	Y	-0-					-0-
05	28024	X	24897	-0-	-3127	-0-	1251	1	23646	2	Y	-0-					-0-
06	26820	X	23784	-0-	-3036	-0-	1195	1	22589	2	Y	-0-					-0-
07	27063	X	25801	-0-	-1262	-0-	1301	1	24500	2	Y	-0-					-0-
08	26474	X	26049	-0-	-425	-0-	1225	1	24824	2	Y	-0-					-0-
09	25080	X	23155	-0-	-1925	-0-	1061	1	22094	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B255H RRCID -> 275270 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 9333 - 14571

04	25260	X	23458	-0-	-1802	-0-	1267	1	22128	2	Y	57	41	0	6	1	10
							63	9									
05	25730	X	23737	-0-	-1993	-0-	1189	1	22505	2	Y	39	34	0	4	1	11
							43	9									
06	24630	X	20307	-0-	-4323	-0-	1018	1	19267	2	Y	20	24	0	3	1	4
							22	9									
07	24986	X	5822	-0-	-19164	-0-	290	1	5530	2	Y	2	2	0	3	1	1
							2	9									
08	24583	X	21594	-0-	-2989	-0-	1017	1	20577	2	Y	-0-	1	0			-0-
*09	25044	X	25044	-0-	-0-	-0-	1147	1	23895	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

GALVAN RANCH WELL #: B253H RRCID -> 275742 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9461 - 14959

04	33600	X	30231	-0-	-3369	-0-	1638	1	28585	2	Y	7	5	0	1	1	1
							8	9									
05	34162	X	30390	-0-	-3772	-0-	1527	1	28863	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	32460	X	28878	-0-	-3582	-0-	1448	1	27430	2	Y	-0-					-0-
07	32798	X	28778	-0-	-4020	-0-	1448	1	27330	2	Y	-0-					-0-
08	32116	X	29023	-0-	-3093	-0-	1364	1	27658	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	30240	X	27412	-0-	-2828	-0-	1257	1	26153	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

BRISCOE G GU13 WELL #: 135H RRCID -> 275930 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7682 - 13841

04	4950	X	15	-0-	-4935	-0-	15	2			Y	-0-	98	0			-0-
05	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-					-0-
06	4950	X	62	-0-	-4888	-0-	58	2	4	9	Y	4	2	0	1	1	1
07	5084	X	29	-0-	-5055	-0-	28	2	1	9	Y	1	1	0	1	1	-0-
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
*09	268	X	268	-0-	-0-	-0-	48	2	220	9	Y	200	173	0			27

BRISCOE G GU13 WELL #: 137H RRCID -> 275931 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7740 - 15617

04	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	-0-	110	0			-0-
05	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-					-0-
06	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					Y	-0-					-0-
07	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-					-0-
08	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					-0-
*09	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	75	1	1543	2	Y	635	549	0			86
							699	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
04	6780	X	261	-0-	-6519	-0-	14	1	246	2	Y	1	67	0			-0-
							1	9									
05	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-					-0-
06	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	-0-					-0-
07	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-					-0-
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
*09	278	X	278	-0-	-0-	-0-	6	1	151	2	Y	110	95	0			15
							121	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
04	6240	X	5176	-0-	-1064	-0-	264	1	4543	2	Y	335	315	0	36	1	60
							369	9									
05	6107	X	5392	-0-	-715	-0-	249	1	4766	2	Y	343	268	0	35	1	100
							377	9									
06	5910	X	3829	-0-	-2081	-0-	177	1	3410	2	Y	220	243	0	29	1	48
							242	9									
07	6107	X	551	-0-	-5556	-0-	28	1	511	2	Y	11	18	0	38	1	3
							12	9									
08	5394	X	5256	-0-	-138	-0-	244	1	4899	2	Y	103	88	0	2	1	16
							113	9									
*09	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	245	1	5114	2	Y	191	168	0	13	1	26
							210	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
04	8910	X	8356	-0-	-554	-0-	426	1	7467	2	Y	421	397	0	45	1	76
							463	9									
05	9207	X	8434	-0-	-773	-0-	403	1	7583	2	Y	407	322	0	42	1	119
							448	9									
06	8610	X	6830	-0-	-1780	-0-	328	1	6235	2	Y	243	277	0	32	1	53
							267	9									
07	8897	X	37	-0-	-8860	-0-	35	2	2	9	Y	2	12	0	42	1	1
08	8897	X	41	-0-	-8856	-0-	41	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	8370	X	437	-0-	-7933	-0-	15	1	326	2	Y	87	75	0			12
							96	9									

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
04	9570	X	8392	-0-	-1178	-0-	427	1	7474	2	Y	446	412	0	48	1	80
							491	9									
05	9889	X	8335	-0-	-1554	-0-	391	1	7379	2	Y	514	391	0	53	1	150
							565	9									
06	9570	X	8197	-0-	-1373	-0-	383	1	7225	2	Y	535	498	0	71	1	116
							589	9									
07	9176	X	7432	-0-	-1744	-0-	360	1	6796	2	Y	251	205	0	93	1	69
							276	9									
08	9176	X	5953	-0-	-3223	-0-	269	1	5463	2	Y	201	189	0	50	1	31
							221	9									
09	8400	X	5870	-0-	-2530	-0-	255	1	5359	2	Y	233	207	0	25	1	32
							256	9									

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 59H RRCID -> 276424 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7826 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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 G GU9 STATE (SA) WELL #: 56H RRCID -> 276425 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7783 - 14535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6180	X	5561	-0-	-619	-0-	278 413	1 9	4870	2	Y	375	353	0	40	1	68
05	6386	X	5789	-0-	-597	-0-	269 441	1 9	5079	2	Y	401	311	0	41	1	117
06	6120	X	5460	-0-	-660	-0-	257 358	1 9	4845	2	Y	325	329	0	43	1	70
07	6045	X	5076	-0-	-969	-0-	239 328	1 9	4509	2	Y	298	230	0	56	1	82
08	6014	X	4629	-0-	-1385	-0-	204 295	1 9	4130	2	Y	268	249	0	59	1	42
09	5610	X	5158	-0-	-452	-0-	223 310	1 9	4625	2	Y	282	252	0	34	1	38

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 57H RRCID -> 276426 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7783 - 14594

04	4140	X	3901	-0-	-239	-0-	196 303	1 9	3402	2	Y	275	258	0	29	1	50
05	4278	X	4064	-0-	-214	-0-	185 319	1 9	3560	2	Y	290	225	0	30	1	85
06	4140	X	3236	-0-	-904	-0-	151 220	1 9	2865	2	Y	200	215	0	27	1	43
07	4154	X	3790	-0-	-364	-0-	179 244	1 9	3367	2	Y	222	169	0	35	1	61
08	4123	X	3941	-0-	-182	-0-	175 262	1 9	3504	2	Y	238	218	0	44	1	37
09	3930	X	3714	-0-	-216	-0-	157 263	1 9	3294	2	Y	239	213	0	30	1	33

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 47H RRCID -> 276427 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7757 - 14526

04	5040	X	4080	-0-	-960	-0-	199 420	1 9	3461	2	Y	382	360	0	41	1	69
05	5208	X	4166	-0-	-1042	-0-	186 413	1 9	3567	2	Y	375	296	0	38	1	110
06	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	359 393	1 9	6775	2	Y	357	342	0	48	1	77
07	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	354 463	1 9	6687	2	Y	421	321	0	62	1	115
08	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	312 378	1 9	6295	2	Y	344	323	0	83	1	53
*09	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	295 347	1 9	6143	2	Y	315	281	0	44	1	43

GALVAN RANCH WELL #: B252H RRCID -> 276459 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9478 - 15082

04	31590	X	28278	-0-	-3312	-0-	1533	1	26745	2	Y	-0-					-0-
05	32054	X	27999	-0-	-4055	-0-	1408	1	26591	2	Y	-0-					-0-
06	30420	X	26524	-0-	-3896	-0-	1332	1	25192	2	Y	-0-					-0-
07	30597	X	26574	-0-	-4023	-0-	1338	1	25236	2	Y	-0-					-0-
08	29884	X	26798	-0-	-3086	-0-	1262	1	25536	2	Y	-0-					-0-
09	28290	X	25231	-0-	-3059	-0-	1157	1	24074	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B248H RRCID -> 276473 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9414 - 15264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32700	X	27701	-0-	-4999	-0-	1502	1	26189	2	Y	9	8	0	1	1	2
							10	9									
05	32984	X	26885	-0-	-6099	-0-	1354	1	25521	2	Y	9	7	0	1	1	3
							10	9									
06	31920	X	25688	-0-	-6232	-0-	1287	1	24393	2	Y	7	7	0	1	1	2
							8	9									
07	31682	X	26026	-0-	-5656	-0-	1309	1	24710	2	Y	6	5	0	1	1	2
							7	9									
08	30101	X	26531	-0-	-3570	-0-	1250	1	25273	2	Y	7	6	0	2	1	1
							8	9									
09	27690	X	24618	-0-	-3072	-0-	1130	1	23480	2	Y	7	6	0	1	1	1
							8	9									

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 60H RRCID -> 276686 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11010	X	9756	-0-	-1254	-0-	496	1	8636	2	Y	567	510	0	61	1	102
							624	9									
05	11377	X	10162	-0-	-1215	-0-	473	1	8970	2	Y	654	498	0	67	1	191
							719	9									
06	10710	X	9824	-0-	-886	-0-	465	1	8775	2	Y	531	536	0	71	1	115
							584	9									
07	10509	X	9856	-0-	-653	-0-	468	1	8825	2	Y	512	395	0	92	1	140
							563	9									
08	10292	X	9595	-0-	-697	-0-	426	1	8601	2	Y	516	475	0	101	1	80
							568	9									
09	9840	X	9030	-0-	-810	-0-	391	1	8098	2	Y	492	440	0	65	1	67
							541	9									

BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 54H RRCID -> 276690 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7585 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4710	X	3886	-0-	-824	-0-	188	1	3279	2	Y	381	397	0	41	1	69
							419	9									
05	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	211	1	3965	2	Y	642	457	0	66	1	188
							706	9									
06	4590	X	4105	-0-	-485	-0-	182	1	3461	2	Y	420	461	0	56	1	91
							462	9									
07	4526	X	3902	-0-	-624	-0-	177	1	3286	2	Y	399	308	0	73	1	109
							439	9									
08	4867	X	3548	-0-	-1319	-0-	148	1	3023	2	Y	343	320	0	79	1	53
							377	9									
09	4710	X	3450	-0-	-1260	-0-	138	1	2894	2	Y	380	337	0	44	1	52
							418	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 48H RRCID -> 276697 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7710 - 14422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5820	X	5242	-0-	-578	-0-	254	1	4431	2	Y	506	461	0	54	1	91
							557	9									
05	5673	X	5249	-0-	-424	-0-	237	1	4483	2	Y	481	383	0	49	1	140
							529	9									
06	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	-0-	140	0			-0-
07	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-					-0-
08	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-					-0-
09	5250	X	56	-0-	-5194	-0-	56	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A440H RRCID -> 276700 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9929 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22470	X	19175	-0-	-3295	-0-	1039	1	18099	2	Y	34	35	0	4	1	6
							37	9									
05	23219	X	19323	-0-	-3896	-0-	968	1	18283	2	Y	65	45	0	7	1	19
							72	9									
06	21390	X	16481	-0-	-4909	-0-	821	1	15562	2	Y	89	77	0	12	1	19
							98	9									
07	21421	X	18456	-0-	-2965	-0-	923	1	17436	2	Y	88	67	0	16	1	24
							97	9									
08	20584	X	18356	-0-	-2228	-0-	860	1	17418	2	Y	71	67	0	17	1	11
							78	9									
09	19170	X	17227	-0-	-1943	-0-	789	1	16438	2	Y	-0-	2	0	9	1	-0-

GALVAN RANCH WELL #: A439H RRCID -> 276701 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9808 - 17078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17970	X	14242	-0-	-3728	-0-	767	1	13366	2	Y	99	96	0	11	1	18
							109	9									
05	18569	X	13667	-0-	-4902	-0-	683	1	12899	2	Y	77	64	0	8	1	23
							85	9									
06	17970	X	14348	-0-	-3622	-0-	715	1	13568	2	Y	59	61	0	8	1	13
							65	9									
07	16244	X	14710	-0-	-1534	-0-	736	1	13908	2	Y	60	46	0	10	1	17
							66	9									
08	15376	X	12303	-0-	-3073	-0-	575	1	11681	2	Y	43	41	0	12	1	7
							47	9									
09	14340	X	14052	-0-	-288	-0-	640	1	13337	2	Y	68	61	0	5	1	9
							75	9									

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
04	23790	X	20865	-0-	-2925	-0-	1120	1	19525	2	Y	200	190	0	21	1	36
							220	9									
05	24583	X	21068	-0-	-3515	-0-	1046	1	19799	2	Y	203	159	0	21	1	59
							223	9									
06	22200	X	20310	-0-	-1890	-0-	1009	1	19125	2	Y	160	163	0	21	1	35
							176	9									
07	22723	X	20642	-0-	-2081	-0-	1032	1	19438	2	Y	156	120	0	28	1	43
							172	9									
08	22227	X	21027	-0-	-1200	-0-	982	1	19883	2	Y	147	136	0	31	1	23
							162	9									
09	20880	X	20015	-0-	-865	-0-	911	1	18943	2	Y	146	130	0	19	1	20
							161	9									

GALVAN RANCH LP GU3 STATE WELL #: 19H RRCID -> 276706 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8795 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20490	X	17993	-0-	-2497	-0-	964	1	16820	2	Y	190	173	0	20	1	34
							209	9									
05	20863	X	19039	-0-	-1824	-0-	946	1	17855	2	Y	216	165	0	22	1	63
							238	9									
06	19950	X	18009	-0-	-1941	-0-	896	1	16955	2	Y	144	157	0	19	1	31
							158	9									
07	19685	X	18172	-0-	-1513	-0-	908	1	17111	2	Y	139	107	0	25	1	38
							153	9									
08	19065	X	18007	-0-	-1058	-0-	844	1	17019	2	Y	131	121	0	28	1	20
							144	9									
09	18420	X	17244	-0-	-1176	-0-	786	1	16309	2	Y	135	120	0	17	1	18
							149	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE GU3 WELL #: 10H RRCID -> 276709 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8416 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18870	X	16244	-0-	-2626	-0-	864	1	15082	2	Y	271	256	0	29	1	49
							298	9									
05	18941	X	16161	-0-	-2780	-0-	797	1	15081	2	Y	257	205	0	26	1	75
							283	9									
06	18180	X	15214	-0-	-2966	-0-	752	1	14253	2	Y	190	199	0	25	1	41
							209	9									
07	18135	X	16357	-0-	-1778	-0-	810	1	15317	2	Y	209	160	0	33	1	57
							230	9									
08	17391	X	15844	-0-	-1547	-0-	737	1	14890	2	Y	197	182	0	41	1	31
							217	9									
09	16230	X	15242	-0-	-988	-0-	689	1	14331	2	Y	202	180	0	25	1	28
							222	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 46H RRCID -> 276765 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7789 - 14475

04	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	251	1	4373	2	Y	535	506	0	57	1	97
							589	9									
05	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	229	1	4331	2	Y	554	432	0	57	1	162
							609	9									
06	4980	X	4524	-0-	-456	-0-	205	1	3899	2	Y	382	410	0	51	1	83
							420	9									
07	5456	X	4374	-0-	-1082	-0-	200	1	3754	2	Y	382	294	0	66	1	105
							420	9									
08	5456	X	3801	-0-	-1655	-0-	164	1	3353	2	Y	258	247	0	76	1	40
							284	9									
09	5220	X	3135	-0-	-2085	-0-	130	1	2712	2	Y	266	237	0	33	1	36
							293	9									

GALVAN RANCH WELL #: B244H RRCID -> 276770 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9541 - 15732

04	41970	X	38297	-0-	-3673	-0-	2078	1	36202	2	Y	15	15	0	1	1	3
							17	9									
05	42253	X	38429	-0-	-3824	-0-	1932	1	36478	2	Y	17	13	0	2	1	5
							19	9									
06	40320	X	36598	-0-	-3722	-0-	1834	1	34750	2	Y	13	13	0	2	1	3
							14	9									
07	40641	X	36662	-0-	-3979	-0-	1844	1	34804	2	Y	13	10	0	2	1	4
							14	9									
08	40300	X	36855	-0-	-3445	-0-	1733	1	35109	2	Y	12	11	0	3	1	2
							13	9									
09	38310	X	34997	-0-	-3313	-0-	1602	1	33381	2	Y	13	11	0	2	1	2
							14	9									

GALVAN RANCH LP GU8 STATE WELL #: 15H RRCID -> 276802 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8780 - 16042

04	42900	X	38974	-0-	-3926	-0-	2111	1	36831	2	Y	29	27	0	3	1	5
							32	9									
05	42966	X	39243	-0-	-3723	-0-	1971	1	37244	2	Y	25	21	0	2	1	7
							28	9									
06	41220	X	37452	-0-	-3768	-0-	1876	1	35555	2	Y	19	19	0	3	1	4
							21	9									
07	41447	X	37833	-0-	-3614	-0-	1905	1	35908	2	Y	18	14	0	3	1	5
							20	9									
08	40424	X	38004	-0-	-2420	-0-	1790	1	36199	2	Y	14	14	0	3	1	2
							15	9									
09	38970	X	36123	-0-	-2847	-0-	1656	1	34449	2	Y	16	14	0	2	1	2
							18	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP GU6 STATE WELL #: 21H RRCID -> 276803 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8824 - 16651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22350 X	20658	-0-	-1692	-0-	1112	1	19413	2	Y	121	112	0	13	1	22
						133	9									
05	23095 X	21513	-0-	-1582	-0-	1073	1	20309	2	Y	119	94	0	12	1	35
						131	9									
06	22350 X	20374	-0-	-1976	-0-	1018	1	19260	2	Y	87	91	0	12	1	19
						96	9									
07	22568 X	20886	-0-	-1682	-0-	1047	1	19742	2	Y	88	68	0	15	1	24
						97	9									
08	24289 X	24289	-0-	-0-	-0-	1137	1	23044	2	Y	98	90	0	17	1	15
						108	9									
09	20820 X	20260	-0-	-560	-0-	924	1	19231	2	Y	95	84	0	13	1	13
						105	9									

GALVAN RANCH LP GU7 STATE WELL #: 16H RRCID -> 276806 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8821 - 17048

04	31200 X	28056	-0-	-3144	-0-	1511	1	26338	2	Y	188	175	0	20	1	34
						207	9									
05	31775 X	28699	-0-	-3076	-0-	1430	1	27080	2	Y	172	138	0	18	1	50
						189	9									
06	30240 X	28585	-0-	-1655	-0-	1428	1	27019	2	Y	125	131	0	17	1	27
						138	9									
07	30690 X	28083	-0-	-2607	-0-	1409	1	26524	2	Y	136	104	0	22	1	37
						150	9									
08	29822 X	28437	-0-	-1385	-0-	1334	1	26960	2	Y	130	120	0	27	1	20
						143	9									
09	28590 X	26565	-0-	-2025	-0-	1209	1	25209	2	Y	134	119	0	17	1	18
						147	9									

GALVAN STATE GU5 WELL #: 12H RRCID -> 276807 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8520 - 18413

04	44730 X	40074	-0-	-4656	-0-	2159	1	37648	2	Y	243	228	0	26	1	44
						267	9									
05	45384 X	38435	-0-	-6949	-0-	1920	1	36267	2	Y	225	180	0	23	1	66
						248	9									
06	43500 X	39787	-0-	-3713	-0-	1985	1	37585	2	Y	197	194	0	26	1	43
						217	9									
07	44175 X	42532	-0-	-1643	-0-	2132	1	40203	2	Y	179	139	0	34	1	49
						197	9									
08	42749 X	41433	-0-	-1316	-0-	1942	1	39300	2	Y	174	160	0	36	1	27
						191	9									
09	40080 X	38823	-0-	-1257	-0-	1772	1	36851	2	Y	182	162	0	22	1	25
						200	9									

GALVAN STATE GU4 WELL #: 11H RRCID -> 276808 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8364 - 16601

04	31230 X	28368	-0-	-2862	-0-	1525	1	26557	2	Y	260	245	0	28	1	47
						286	9									
05	31682 X	27895	-0-	-3787	-0-	1388	1	26236	2	Y	246	196	0	25	1	72
						271	9									
06	30360 X	26569	-0-	-3791	-0-	1321	1	25076	2	Y	156	173	0	21	1	34
						172	9									
07	30690 X	26342	-0-	-4348	-0-	1319	1	24830	2	Y	175	134	0	27	1	48
						193	9									
08	29977 X	27648	-0-	-2329	-0-	1291	1	26151	2	Y	187	171	0	35	1	29
						206	9									
09	28380 X	26900	-0-	-1480	-0-	1223	1	25444	2	Y	212	188	0	24	1	29
						233	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 13H RRCID -> 276809 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8459 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30780	X	28210	-0-	-2570	-0-	1511	1	26363	2	Y	305	285	0	33	1	55
							336	9									
05	31620	X	28944	-0-	-2676	-0-	1436	1	27190	2	Y	289	230	0	30	1	84
							318	9									
06	30360	X	27859	-0-	-2501	-0-	1385	1	26228	2	Y	224	230	0	30	1	48
							246	9									
07	30690	X	27621	-0-	-3069	-0-	1380	1	25996	2	Y	223	171	0	39	1	61
							245	9									
08	29915	X	27304	-0-	-2611	-0-	1272	1	25790	2	Y	220	203	0	44	1	34
							242	9									
09	28200	X	25753	-0-	-2447	-0-	1170	1	24335	2	Y	225	200	0	28	1	31
							248	9									

GALVAN RANCH WELL #: A435H RRCID -> 276828 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9606 - 14380

04	16710	X	14544	-0-	-2166	-0-	784	1	13724	2	Y	33	37	0	4	1	6
							36	9									
05	16647	X	14714	-0-	-1933	-0-	740	1	13971	2	Y	3	8	0			1
							3	9									
06	15600	X	14100	-0-	-1500	-0-	705	1	13395	2	Y	-0-	1	0			-0-
07	15934	X	14041	-0-	-1893	-0-	708	1	13325	2	Y	7	5	0			2
							8	9									
08	15934	X	13072	-0-	-2862	-0-	607	1	12297	2	Y	153	129	0	2	1	24
							168	9									
*09	14558	X	14558	-0-	-0-	-0-	656	1	13620	2	Y	256	226	0	19	1	35
							282	9									

GALVAN RANCH WELL #: A436H RRCID -> 276829 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9700 - 14342

04	10440	X	9737	-0-	-703	-0-	521	1	9096	2	Y	109	103	0	12	1	20
							120	9									
05	10664	X	9258	-0-	-1406	-0-	459	1	8686	2	Y	103	82	0	11	1	30
							113	9									
06	10320	X	8175	-0-	-2145	-0-	408	1	7682	2	Y	77	80	0	10	1	17
							85	9									
07	10664	X	7320	-0-	-3344	-0-	364	1	6886	2	Y	64	50	0	13	1	18
							70	9									
08	10509	X	6746	-0-	-3763	-0-	314	1	6357	2	Y	68	62	0	13	1	11
							75	9									
09	9750	X	6104	-0-	-3646	-0-	275	1	5726	2	Y	94	83	0	9	1	13
							103	9									

GALVAN RANCH WELL #: A422H RRCID -> 276886 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9882 - 15366

04	14280	X	3467	-0-	-10813	-0-	188	1	3279	2	Y	-0-					-0-
05	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	547	1	10314	2	Y	-0-					-0-
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-
07	3596	X	1991	-0-	-1605	-0-	97	1	1858	2	Y	33	24	0			9
							36	9									
08	14987	X	14987	-0-	-0-	-0-	705	1	14270	2	Y	11	11	0	7	1	2
							12	9									
09	10500	X	10438	-0-	-62	-0-	477	1	9948	2	Y	12	11	0	1	1	2
							13	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A429H RRCID -> 276887 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9818 - 16875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17640	X	15535	-0-	-2105	-0-	831 149	1 9	14555	2	Y	135	128	0	14	1	24
05	17670	X	15297	-0-	-2373	-0-	759 152	1 9	14386	2	Y	138	108	0	14	1	40
06	16140	X	14631	-0-	-1509	-0-	728 118	1 9	13785	2	Y	107	110	0	14	1	23
07	16461	X	14501	-0-	-1960	-0-	728 35	1 9	13738	2	Y	32	27	0	19	1	9
08	16461	X	14750	-0-	-1711	-0-	691 86	1 9	13973	2	Y	78	69	0	6	1	12
09	15540	X	13313	-0-	-2227	-0-	607 97	1 9	12609	2	Y	88	78	0	10	1	12

BRISCOE G WELL #: 50H RRCID -> 276888 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7896 - 13266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3480	X	3131	-0-	-349	-0-	155 252	1 9	2724	2	Y	229	214	0	25	1	41
05	3596	X	3272	-0-	-324	-0-	151 272	1 9	2849	2	Y	247	191	0	25	1	72
06	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	181 195	1 9	3457	2	Y	177	187	0	24	1	38
07	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	193 185	1 9	3635	2	Y	168	129	0	31	1	46
08	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	164 190	1 9	3354	2	Y	173	159	0	33	1	27
09	3840	X	3419	-0-	-421	-0-	144 224	1 9	3051	2	Y	204	181	0	22	1	28

GALVAN RANCH WELL #: A427H RRCID -> 276890 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 9326 PERF.10002 - 16945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18960	X	18052	-0-	-908	-0-	969 202	1 9	16881	2	Y	184	178	0	20	1	33
05	18879	X	18115	-0-	-764	-0-	900 211	1 9	17004	2	Y	192	149	0	20	1	56
06	19200	X	16919	-0-	-2281	-0-	838 157	1 9	15924	2	Y	143	149	0	19	1	31
07	19840	X	16532	-0-	-3308	-0-	825 149	1 9	15558	2	Y	135	104	0	25	1	37
08	19840	X	16376	-0-	-3464	-0-	765 134	1 9	15477	2	Y	122	113	0	27	1	19
09	18060	X	15382	-0-	-2678	-0-	699 139	1 9	14544	2	Y	126	113	0	15	1	17

GALVAN RANCH WELL #: C316H RRCID -> 276892 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9246 - 16185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60284	X	60284	-0-	-0-	-0-	3270 7	1 9	57007	2	Y	6	9	0	1	1	1
05	51630	X	51630	-0-	-0-	-0-	2594	1	49036	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	46380	X	46270	-0-	-110	-0-	2322	1	43948	2	Y	-0-					-0-
07	62279	X	45765	-0-	-16514	-0-	2304	1	43461	2	Y	-0-					-0-
08	62279	X	45037	-0-	-17242	-0-	2119	1	42918	2	Y	-0-					-0-
09	60270	X	42766	-0-	-17504	-0-	1961	1	40805	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C312H RRCID -> 276893 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9275 - 16162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	53687	X	53687	-0-	-0-	-0-	2907	1	50746	2	Y	31	30	0	3	1	6
							34	9									
05	46839	X	46839	-0-	-0-	-0-	2352	1	44467	2	Y	18	17	0	2	1	5
							20	9									
06	42380	X	42380	-0-	-0-	-0-	2124	1	40242	2	Y	13	13	0	2	1	3
							14	9									
07	55490	X	41638	-0-	-13852	-0-	2096	1	39529	2	Y	12	10	0	2	1	3
							13	9									
08	55490	X	41795	-0-	-13695	-0-	1966	1	39815	2	Y	13	11	0	3	1	2
							14	9									
09	53700	X	39513	-0-	-14187	-0-	1811	1	37688	2	Y	13	11	0	2	1	2
							14	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 51H RRCID -> 276896 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7927 - 13762

04	16649	X	4073	-0-	-12576	-0-	204	1	3544	2	Y	295	283	0	32	1	53
							325	9									
05	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	183	1	3443	2	Y	283	224	0	29	1	83
							311	9									
06	4290	X	3857	-0-	-433	-0-	181	1	3454	2	Y	202	214	0	27	1	44
							222	9									
07	4309	X	4058	-0-	-251	-0-	193	1	3628	2	Y	215	165	0	35	1	59
							237	9									
08	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	200	1	4004	2	Y	145	139	0	43	1	22
							160	9									
*09	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	203	1	4163	2	Y	216	191	0	18	1	29
							238	9									

BRISCOE R (SA) WELL #: 32H RRCID -> 276897 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7924 - 14649

04	7080	X	5523	-0-	-1557	-0-	294	1	5123	2	Y	96	103	0	10	1	17
							106	9									
05	8680	X	8659	-0-	-21	-0-	428	1	8080	2	Y	137	100	0	14	1	40
							151	9									
06	8550	X	7602	-0-	-948	-0-	374	1	7130	2	Y	89	98	0	12	1	19
							98	9									
07	8835	X	7912	-0-	-923	-0-	394	1	7410	2	Y	98	75	0	15	1	27
							108	9									
08	8835	X	7502	-0-	-1333	-0-	350	1	7065	2	Y	79	74	0	20	1	12
							87	9									
09	8370	X	6924	-0-	-1446	-0-	313	1	6522	2	Y	81	72	0	10	1	11
							89	9									

BRISCOE R (SA) WELL #: 31H RRCID -> 276898 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8052 - 14975

04	11640	X	4896	-0-	-6744	-0-	262	1	4531	2	Y	94	109	0	10	1	17
							103	9									
05	11346	X	-0-	-0-	-11346	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
06	10980	X	-0-	-0-	-10980	-0-					Y	-0-					-0-
07	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					Y	-0-					-0-
08	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					Y	-0-					-0-
09	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 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
04	6720	X	6140	-0-	-580	-0-	312 371	1 9	5457	2	Y	337	318	0	36	1	61
05	6789	X	6200	-0-	-589	-0-	289 410	1 9	5501	2	Y	373	287	0	38	1	109
06	6540	X	5834	-0-	-706	-0-	273 354	1 9	5207	2	Y	322	318	0	43	1	70
07	6634	X	5642	-0-	-992	-0-	269 288	1 9	5085	2	Y	262	204	0	56	1	72
08	6510	X	5365	-0-	-1145	-0-	240 261	1 9	4864	2	Y	237	220	0	52	1	37
09	6150	X	4958	-0-	-1192	-0-	218 241	1 9	4499	2	Y	219	196	0	30	1	30

BRISCOE R WELL #: 33H RRCID -> 276900 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7987 - 13415

04	8880	X	6280	-0-	-2600	-0-	334 116	1 9	5830	2	Y	105	100	0	11	1	19
05	8680	X	6788	-0-	-1892	-0-	335 140	1 9	6313	2	Y	127	96	0	13	1	37
06	8400	X	3771	-0-	-4629	-0-	188 40	1 9	3543	2	Y	36	60	0	5	1	8
07	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	384 118	1 9	7278	2	Y	107	80	0	6	1	29
08	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	377 105	1 9	7593	2	Y	95	88	0	21	1	15
*09	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	322 98	1 9	6710	2	Y	89	80	0	12	1	12

BRISCOE R WELL #: 34H RRCID -> 276901 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7900 - 15453

04	12150	X	9878	-0-	-2272	-0-	531 130	1 9	9217	2	Y	118	119	0	13	1	21
05	13051	X	12829	-0-	-222	-0-	636 160	1 9	12033	2	Y	145	109	0	15	1	42
06	12630	X	12221	-0-	-409	-0-	607 123	1 9	11491	2	Y	112	115	0	15	1	24
07	13051	X	11549	-0-	-1502	-0-	576 116	1 9	10857	2	Y	105	81	0	19	1	29
08	12834	X	12229	-0-	-605	-0-	568 172	1 9	11489	2	Y	156	140	0	21	1	24
09	12420	X	10442	-0-	-1978	-0-	472 140	1 9	9830	2	Y	127	114	0	20	1	17

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 49H RRCID -> 277226 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7736 - 14422

04	2040	X	1501	-0-	-539	-0-	69 211	1 9	1221	2	Y	192	194	0	20	1	35
05	2201	X	1218	-0-	-983	-0-	51 189	1 9	978	2	Y	172	139	0	18	1	50
06	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-	50	0			-0-
07	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
08	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
09	1500	X	424	-0-	-1076	-0-	21	1	403	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: A423H RRCID -> 277228 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9787 - 13584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9420	X	7887	-0-	-1533	-0-	420	1	7302	2	Y	150	126	0	16	1	27
							165	9									
05	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	506	1	9539	2	Y	405	272	0	42	1	118
							446	9									
06	13651	X	13651	-0-	-0-	-0-	675	1	12757	2	Y	199	248	0	26	1	43
							219	9									
07	15351	X	15351	-0-	-0-	-0-	764	1	14416	2	Y	155	121	0	34	1	43
							171	9									
08	10478	X	6142	-0-	-4336	-0-	288	1	5833	2	Y	19	28	0	31	1	3
							21	9									
09	12240	X	4800	-0-	-7440	-0-	221	1	4578	2	Y	1	2	0	2	1	-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: A424H RRCID -> 277229 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9755 - 15222

04	16274	X	16274	-0-	-0-	-0-	876	1	15281	2	Y	106	121	0	11	1	19
							117	9									
05	14058	X	14058	-0-	-0-	-0-	707	1	13351	2	Y	-0-	19	0			-0-
06	8190	X	7224	-0-	-966	-0-	363	1	6861	2	Y	-0-					-0-
07	16802	X	6335	-0-	-10467	-0-	318	1	5973	2	Y	40	29	0			11
							44	9									
08	16802	X	6909	-0-	-9893	-0-	317	1	6460	2	Y	120	104	0	8	1	19
							132	9									
09	16260	X	6206	-0-	-10054	-0-	280	1	5808	2	Y	107	96	0	15	1	15
							118	9									

GALVAN RANCH WELL #: A430H RRCID -> 277232 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9815 - 17879

04	26190	X	23045	-0-	-3145	-0-	1250	1	21795	2	Y	-0-	21	0			-0-
05	26319	X	23413	-0-	-2906	-0-	1175	1	22202	2	Y	33	20	0	3	1	10
							36	9									
06	24720	X	22421	-0-	-2299	-0-	1122	1	21284	2	Y	14	19	0	2	1	3
							15	9									
07	24862	X	22713	-0-	-2149	-0-	1145	1	21568	2	Y	-0-	1	0	2	1	-0-
08	24149	X	22401	-0-	-1748	-0-	1055	1	21346	2	Y	-0-					-0-
09	23040	X	20602	-0-	-2438	-0-	944	1	19647	2	Y	10	9	0			1
							11	9									

GALVAN RANCH WELL #: C314H RRCID -> 277273 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9154 - 16072

04	31953	X	31953	-0-	-0-	-0-	1733	1	30213	2	Y	6	9	0	1	1	1
							7	9									
05	24896	X	24896	-0-	-0-	-0-	1251	1	23645	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	21668	X	21668	-0-	-0-	-0-	1086	1	20582	2	Y	-0-					-0-
07	33015	X	16796	-0-	-16219	-0-	844	1	15952	2	Y	-0-					-0-
08	33015	X	14562	-0-	-18453	-0-	685	1	13877	2	Y	-0-					-0-
09	31950	X	14581	-0-	-17369	-0-	669	1	13912	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 52H RRCID -> 277453 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7786 - 14067

04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	145	1	2529	2	Y	268	251	0	29	1	48
							295	9									
05	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	141	1	2622	2	Y	278	217	0	28	1	81
							306	9									
06	3000	X	2440	-0-	-560	-0-	111	1	2132	2	Y	179	197	0	24	1	39
							197	9									
07	3100	X	2430	-0-	-670	-0-	112	1	2117	2	Y	183	141	0	31	1	50
							201	9									
08	3100	X	1760	-0-	-1340	-0-	76	1	1537	2	Y	134	127	0	36	1	21
							147	9									
09	2970	X	1307	-0-	-1663	-0-	54	1	1142	2	Y	101	91	0	17	1	14
							111	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D GU5 WELL #: 6H RRCID -> 277454 COMPL. DATE 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
04	8400	X	7378	-0-	-1022	-0-	335	1	5855	2	Y	1080	1007	0	115	1	195
							1188	9									
05	8339	X	7525	-0-	-814	-0-	317	1	5996	2	Y	1102	862	0	113	1	322
							1212	9									
06	8070	X	7055	-0-	-1015	-0-	303	1	5756	2	Y	905	910	0	121	1	196
							996	9									
07	8339	X	5450	-0-	-2889	-0-	240	1	4561	2	Y	590	467	0	157	1	162
							649	9									
08	7967	X	5837	-0-	-2130	-0-	247	1	5000	2	Y	536	498	0	117	1	83
							590	9									
09	7380	X	4735	-0-	-2645	-0-	192	1	4045	2	Y	453	406	0	68	1	62
							498	9									

GALVAN RANCH LP GU4 STATE WELL #: 14H RRCID -> 277455 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8868 - 16496

04	22920	X	21988	-0-	-932	-0-	1183	1	20586	2	Y	199	167	0	21	1	36
							219	9									
05	23033	X	21672	-0-	-1361	-0-	1077	1	20361	2	Y	213	165	0	22	1	62
							234	9									
06	22170	X	20101	-0-	-2069	-0-	999	1	18915	2	Y	170	172	0	23	1	37
							187	9									
07	22723	X	19846	-0-	-2877	-0-	990	1	18679	2	Y	161	125	0	29	1	44
							177	9									
08	22723	X	19746	-0-	-2977	-0-	921	1	18650	2	Y	159	146	0	32	1	25
							175	9									
09	21990	X	18469	-0-	-3521	-0-	840	1	17454	2	Y	159	142	0	20	1	22
							175	9									

GALVAN RANCH WELL #: A431H RRCID -> 277461 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9297 PERF.10034 - 17351

04	10770	X	8896	-0-	-1874	-0-	481	1	8365	2	Y	45	41	0	5	1	8
							50	9									
05	10633	X	9214	-0-	-1419	-0-	459	1	8707	2	Y	44	34	0	5	1	13
							48	9									
06	10290	X	8173	-0-	-2117	-0-	409	1	7733	2	Y	28	31	0	4	1	6
							31	9									
07	10571	X	8738	-0-	-1833	-0-	439	1	8274	2	Y	23	18	0	5	1	6
							25	9									
08	10075	X	8888	-0-	-1187	-0-	416	1	8447	2	Y	23	21	0	5	1	3
							25	9									
09	8910	X	8203	-0-	-707	-0-	371	1	7766	2	Y	60	52	0	3	1	8
							66	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 13H RRCID -> 277462 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8288 - 14437

04	19290	X	4291	-0-	-14999	-0-	235	1	4056	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	18972	X	7475	-0-	-11497	-0-	365	1	6968	2	Y	129	78	0	13	1	38
							142	9									
06	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	377	1	7160	2	Y	177	153	0	24	1	38
							195	9									
07	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	336	1	6380	2	Y	49	43	0	31	1	13
							54	9									
08	7471	X	6485	-0-	-986	-0-	302	1	6139	2	Y	40	37	0	10	1	6
							44	9									
09	7740	X	6120	-0-	-1620	-0-	279	1	5791	2	Y	45	40	0	5	1	6
							50	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR WELL #: 12H RRCID -> 277463 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8305 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20070	X	19431	-0-	-639	-0-	1042	1	18195	2	Y	176	165	0	19	1	32
							194	9									
05	20367	X	20139	-0-	-228	-0-	1003	1	18961	2	Y	159	128	0	16	1	47
							175	9									
06	19350	X	17702	-0-	-1648	-0-	881	1	16720	2	Y	92	107	0	12	1	20
							101	9									
07	20399	X	20399	-0-	-0-	-0-	1021	1	19234	2	Y	131	99	0	16	1	36
							144	9									
08	20932	X	20932	-0-	-0-	-0-	979	1	19810	2	Y	130	120	0	26	1	20
							143	9									
*09	19976	X	19976	-0-	-0-	-0-	911	1	18920	2	Y	132	117	0	17	1	18
							145	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 8H RRCID -> 277464 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8112 - 16575

04	31860	X	28561	-0-	-3299	-0-	1533	1	26735	2	Y	266	261	0	28	1	48
							293	9									
05	32922	X	28954	-0-	-3968	-0-	1437	1	27196	2	Y	292	225	0	30	1	85
							321	9									
06	30930	X	27548	-0-	-3382	-0-	1367	1	25920	2	Y	237	239	0	32	1	51
							261	9									
07	31124	X	26473	-0-	-4651	-0-	1324	1	24932	2	Y	197	153	0	41	1	54
							217	9									
08	30101	X	26881	-0-	-3220	-0-	1251	1	25360	2	Y	245	222	0	39	1	38
							270	9									
09	28560	X	26292	-0-	-2268	-0-	1195	1	24853	2	Y	222	199	0	31	1	30
							244	9									

GALVAN RANCH WELL #: B334H RRCID -> 277755 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 9219 - 16613

04	48870	X	42664	-0-	-6206	-0-	2313	1	40351	2	Y	-0-					-0-
05	49600	X	42559	-0-	-7041	-0-	2139	1	40420	2	Y	-0-					-0-
06	46500	X	39610	-0-	-6890	-0-	1985	1	37625	2	Y	-0-					-0-
07	46593	X	40266	-0-	-6327	-0-	2029	1	38237	2	Y	-0-					-0-
08	45570	X	41239	-0-	-4331	-0-	1941	1	39298	2	Y	-0-					-0-
09	42660	X	38763	-0-	-3897	-0-	1776	1	36987	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 8H RRCID -> 277833 COMPL. DATE 02/20/2018 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8758 - 14479

04	16603	X	16603	-0-	-0-	-0-	889	1	15498	2	Y	196	159	0	21	1	35
							216	9									
05	15872	X	15567	-0-	-305	-0-	767	1	14532	2	Y	244	183	0	25	1	71
							268	9									
06	14490	X	14356	-0-	-134	-0-	710	1	13448	2	Y	180	188	0	24	1	39
							198	9									
07	17143	X	14542	-0-	-2601	-0-	723	1	13623	2	Y	178	137	0	31	1	49
							196	9									
08	17143	X	14279	-0-	-2864	-0-	663	1	13441	2	Y	159	148	0	35	1	25
							175	9									
09	16590	X	13766	-0-	-2824	-0-	622	1	12945	2	Y	181	161	0	20	1	25
							199	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B250H RRCID -> 277834 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9191 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38730	X	35205	-0-	-3525	-0-	1910	1	33289	2	Y	5	4	0	1	1	1
							6	9									
05	39308	X	35306	-0-	-4002	-0-	1774	1	33528	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
06	37500	X	33774	-0-	-3726	-0-	1694	1	32076	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
07	37789	X	33794	-0-	-3995	-0-	1702	1	32088	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
08	37076	X	34068	-0-	-3008	-0-	1603	1	32461	2	Y	4	3	0	1	1	1
							4	9									
09	35220	X	32328	-0-	-2892	-0-	1482	1	30843	2	Y	3	3	0			1
							3	9									

BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 53H RRCID -> 278139 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7735 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5520	X	4944	-0-	-576	-0-	251	1	4332	2	Y	328	308	0	35	1	59
							361	9									
05	5704	X	4875	-0-	-829	-0-	227	1	4286	2	Y	329	258	0	34	1	96
							362	9									
06	5520	X	4662	-0-	-858	-0-	221	1	4188	2	Y	230	245	0	31	1	50
							253	9									
07	5549	X	4588	-0-	-961	-0-	221	1	4118	2	Y	226	174	0	40	1	62
							249	9									
08	5270	X	4310	-0-	-960	-0-	192	1	3897	2	Y	201	187	0	45	1	31
							221	9									
09	4950	X	4727	-0-	-223	-0-	205	1	4258	2	Y	240	213	0	25	1	33
							264	9									

BRISCOE STATE AR (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278480 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8381 - 17983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26850	X	26345	-0-	-505	-0-	1416	1	24662	2	Y	243	225	0	26	1	44
							267	9									
05	28861	X	26743	-0-	-2118	-0-	1330	1	25149	2	Y	240	189	0	25	1	70
							264	9									
06	27930	X	26191	-0-	-1739	-0-	1305	1	24681	2	Y	186	191	0	25	1	40
							205	9									
07	28861	X	25028	-0-	-3833	-0-	1252	1	23575	2	Y	183	141	0	32	1	50
							201	9									
08	27218	X	24560	-0-	-2658	-0-	1149	1	23213	2	Y	180	166	0	36	1	28
							198	9									
09	26340	X	23342	-0-	-2998	-0-	1061	1	22091	2	Y	173	154	0	23	1	24
							190	9									

BRISCOE J STATE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278483 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8152 - 14418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29730	X	27195	-0-	-2535	-0-	1459	1	25419	2	Y	288	269	0	31	1	52
							317	9									
05	30039	X	27672	-0-	-2367	-0-	1375	1	25996	2	Y	274	218	0	28	1	80
							301	9									
06	29040	X	26591	-0-	-2449	-0-	1321	1	25028	2	Y	220	223	0	29	1	48
							242	9									
07	29295	X	27192	-0-	-2103	-0-	1358	1	25590	2	Y	222	171	0	38	1	61
							244	9									
08	28830	X	27002	-0-	-1828	-0-	1260	1	25509	2	Y	212	196	0	44	1	33
							233	9									
09	27210	X	25874	-0-	-1336	-0-	1174	1	24473	2	Y	206	184	0	27	1	28
							227	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 02/03/2016 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8055 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20580	X	18705	-0-	-1875	-0-	1004	1	17494	2	Y	188	180	0	20	1	34
							207	9									
05	20925	X	19082	-0-	-1843	-0-	950	1	17943	2	Y	172	138	0	18	1	50
							189	9									
06	20250	X	18096	-0-	-2154	-0-	901	1	17062	2	Y	121	129	0	16	1	26
							133	9									
07	20491	X	18224	-0-	-2267	-0-	909	1	17186	2	Y	117	90	0	21	1	32
							129	9									
08	19778	X	18126	-0-	-1652	-0-	848	1	17177	2	Y	92	87	0	23	1	14
							101	9									
09	18720	X	16964	-0-	-1756	-0-	773	1	16126	2	Y	59	53	0	12	1	8
							65	9									

BRISCOE J (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279088 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8152 - 14649

04	22830	X	20652	-0-	-2178	-0-	1108	1	19309	2	Y	214	198	0	23	1	39
							235	9									
05	23312	X	21103	-0-	-2209	-0-	1049	1	19832	2	Y	202	161	0	21	1	59
							222	9									
06	22560	X	20156	-0-	-2404	-0-	1002	1	18980	2	Y	158	162	0	21	1	34
							174	9									
07	22847	X	20734	-0-	-2113	-0-	1037	1	19581	2	Y	105	83	0	27	1	29
							116	9									
08	22010	X	21017	-0-	-993	-0-	981	1	19871	2	Y	150	135	0	21	1	23
							165	9									
09	20640	X	20070	-0-	-570	-0-	912	1	18990	2	Y	153	136	0	19	1	21
							168	9									

GALVAN RANCH WELL #: B336H RRCID -> 279364 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9315 - 16589

04	59070	X	53747	-0-	-5323	-0-	2914	1	50833	2	Y	-0-	24	0			-0-
05	59396	X	55121	-0-	-4275	-0-	2770	1	52351	2	Y	-0-					-0-
06	55530	X	51937	-0-	-3593	-0-	2603	1	49334	2	Y	-0-					-0-
07	57381	X	51765	-0-	-5616	-0-	2606	1	49159	2	Y	-0-					-0-
08	55800	X	51846	-0-	-3954	-0-	2443	1	49403	2	Y	-0-					-0-
09	53760	X	49064	-0-	-4696	-0-	2250	1	46814	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A466H RRCID -> 279633 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9314 - 15211

04	33600	X	30505	-0-	-3095	-0-	1651	1	28793	2	Y	55	52	0	6	1	10
							61	9									
05	34689	X	30730	-0-	-3959	-0-	1542	1	29127	2	Y	55	43	0	6	1	16
							61	9									
06	32820	X	29334	-0-	-3486	-0-	1469	1	27818	2	Y	43	44	0	6	1	9
							47	9									
07	33077	X	29462	-0-	-3615	-0-	1482	1	27932	2	Y	44	33	0	8	1	12
							48	9									
08	32333	X	29450	-0-	-2883	-0-	1386	1	27997	2	Y	61	55	0	8	1	10
							67	9									
09	30510	X	27860	-0-	-2650	-0-	1275	1	26539	2	Y	42	38	0	8	1	6
							46	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B333H RRCID -> 279643 COMPL. DATE 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
04	56040	X	49759	-0-	-6281	-0-	2694	1	46999	2	Y	60	43	0	6	1	11
							66	9									
05	56792	X	49797	-0-	-6995	-0-	2500	1	47207	2	Y	82	61	0	8	1	24
							90	9									
06	53970	X	47246	-0-	-6724	-0-	2365	1	44808	2	Y	66	67	0	9	1	14
							73	9									
07	54498	X	47399	-0-	-7099	-0-	2382	1	44945	2	Y	65	50	0	11	1	18
							72	9									
08	53258	X	47186	-0-	-6072	-0-	2218	1	44904	2	Y	58	54	0	13	1	9
							64	9									
09	49770	X	45026	-0-	-4744	-0-	2060	1	42901	2	Y	59	53	0	7	1	8
							65	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
04	58980	X	54159	-0-	-4821	-0-	2932	1	51149	2	Y	71	67	0	8	1	13
							78	9									
05	60946	X	54711	-0-	-6235	-0-	2746	1	51884	2	Y	74	57	0	8	1	22
							81	9									
06	58140	X	52237	-0-	-5903	-0-	2616	1	49558	2	Y	57	59	0	8	1	12
							63	9									
07	58497	X	52599	-0-	-5898	-0-	2645	1	49889	2	Y	59	45	0	10	1	16
							65	9									
08	57288	X	52500	-0-	-4788	-0-	2468	1	49970	2	Y	56	51	0	12	1	9
							62	9									
09	54150	X	49525	-0-	-4625	-0-	2268	1	47194	2	Y	57	51	0	7	1	8
							63	9									

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
04	17610	X	15503	-0-	-2107	-0-	841	1	14661	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	18197	X	15327	-0-	-2870	-0-	771	1	14556	2	Y	-0-					-0-
06	16410	X	14582	-0-	-1828	-0-	733	1	13848	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	16957	X	11698	-0-	-5259	-0-	589	1	11106	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
08	16957	X	14774	-0-	-2183	-0-	693	1	14079	2	Y	2	2	0	1	1	-0-
							2	9									
09	15510	X	13932	-0-	-1578	-0-	637	1	13289	2	Y	5	4	0			1
							6	9									

GALVAN RANCH WELL #: B332H RRCID -> 279646 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9310 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54690	X	48159	-0-	-6531	-0-	2610	1	45503	2	Y	42	40	0	4	1	8
							46	9									
05	56513	X	48703	-0-	-7810	-0-	2447	1	46206	2	Y	45	35	0	5	1	13
							50	9									
06	52680	X	46488	-0-	-6192	-0-	2326	1	44125	2	Y	34	36	0	4	1	7
							37	9									
07	51553	X	46577	-0-	-4976	-0-	2343	1	44197	2	Y	34	26	0	6	1	9
							37	9									
08	50871	X	46326	-0-	-4545	-0-	2180	1	44114	2	Y	29	27	0	7	1	4
							32	9									
09	48150	X	43878	-0-	-4272	-0-	2009	1	41835	2	Y	31	27	0	4	1	4
							34	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C189H RRCID -> 279647 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 9407 - 16779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34050	X	27959	-0-	-6091	-0-	27959	2			N	-0-					-0-
05	33635	X	28475	-0-	-5160	-0-	28475	2			N	-0-					-0-
06	32100	X	28630	-0-	-3470	-0-	28630	2			N	-0-					-0-
07	36696	X	36696	-0-	-0-	-0-	36696	2			N	-0-					-0-
08	29567	X	29567	-0-	-0-	-0-	29567	2			N	-0-					-0-
09	28620	X	28449	-0-	-171	-0-	28449	2			N	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 9H RRCID -> 279648 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7090 - 15108

04	7320	X	6163	-0-	-1157	-0-	290	1	5057	2	Y	742	693	0	79	1	134
							816	9									
05	7254	X	6164	-0-	-1090	-0-	267	1	5051	2	Y	769	599	0	79	1	225
							846	9									
06	7020	X	5606	-0-	-1414	-0-	245	1	4697	2	Y	604	617	0	81	1	131
							664	9									
07	6696	X	5436	-0-	-1260	-0-	245	1	4597	2	Y	540	418	0	105	1	148
							594	9									
08	6665	X	4724	-0-	-1941	-0-	201	1	4099	2	Y	385	366	0	107	1	60
							424	9									
09	6150	X	4032	-0-	-2118	-0-	175	1	3626	2	Y	210	192	0	49	1	29
							231	9									

BRISCOE C WELL #: 13H RRCID -> 279649 COMPL. DATE 01/03/2016 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7502 - 15503

04	5520	X	4932	-0-	-588	-0-	251	1	4365	2	Y	287	274	0	31	1	52
							316	9									
05	5704	X	3503	-0-	-2201	-0-	165	1	3125	2	Y	194	169	0	20	1	57
							213	9									
06	5310	X	4949	-0-	-361	-0-	243	1	4644	2	Y	56	93	0	8	1	12
							62	9									
07	5487	X	5169	-0-	-318	-0-	249	1	4652	2	Y	244	179	0	10	1	67
							268	9									
08	5394	X	4434	-0-	-960	-0-	200	1	4035	2	Y	181	172	0	48	1	28
							199	9									
09	4950	X	4225	-0-	-725	-0-	190	1	3995	2	Y	36	36	0	23	1	5
							40	9									

GALVAN RANCH WELL #: A456H RRCID -> 279650 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9499 - 14498

04	37260	X	33190	-0-	-4070	-0-	1794	1	31318	2	Y	71	67	0	8	1	13
							78	9									
05	37913	X	31695	-0-	-6218	-0-	1589	1	30031	2	Y	68	54	0	7	1	20
							75	9									
06	36030	X	32642	-0-	-3388	-0-	1634	1	30947	2	Y	55	56	0	7	1	12
							61	9									
07	36239	X	31651	-0-	-4588	-0-	1591	1	29999	2	Y	55	42	0	10	1	15
							61	9									
08	35247	X	31844	-0-	-3403	-0-	1496	1	30291	2	Y	52	48	0	11	1	8
							57	9									
09	33180	X	29730	-0-	-3450	-0-	1360	1	28308	2	Y	56	49	0	7	1	8
							62	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
04	24690	X	21316	-0-	-3374	-0-	1152	1	20102	2	Y	56	53	0	6	1	10
							62	9									
05	24707	X	19799	-0-	-4908	-0-	992	1	18751	2	Y	51	41	0	5	1	15
							56	9									
06	23280	X	20465	-0-	-2815	-0-	1023	1	19396	2	Y	42	42	0	6	1	9
							46	9									
07	23250	X	19436	-0-	-3814	-0-	975	1	18418	2	Y	39	30	0	7	1	11
							43	9									
08	22568	X	15326	-0-	-7242	-0-	719	1	14575	2	Y	29	27	0	8	1	5
							32	9									
09	21330	X	19992	-0-	-1338	-0-	913	1	19034	2	Y	41	36	0	4	1	6
							45	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
04	29400	X	25252	-0-	-4148	-0-	1366	1	23830	2	Y	51	49	0	6	1	9
							56	9									
05	29481	X	24093	-0-	-5388	-0-	1210	1	22830	2	Y	48	38	0	5	1	14
							53	9									
06	27840	X	25448	-0-	-2392	-0-	1276	1	24136	2	Y	33	36	0	4	1	7
							36	9									
07	27869	X	24404	-0-	-3465	-0-	1226	1	23139	2	Y	35	27	0	6	1	9
							39	9									
08	26877	X	20025	-0-	-6852	-0-	942	1	19059	2	Y	22	21	0	7	1	3
							24	9									
09	25440	X	25174	-0-	-266	-0-	1154	1	24019	2	Y	1	1	0	3	1	-0-
							1	9									

GALVAN RANCH LP GU5 STATE WELL #: 20H RRCID -> 279653 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8782 - 16072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15750	X	10944	-0-	-4806	-0-	588	1	10211	2	Y	132	135	0	14	1	24
							145	9									
05	16275	X	15980	-0-	-295	-0-	792	1	14972	2	Y	196	143	0	20	1	57
							216	9									
06	15360	X	12318	-0-	-3042	-0-	612	1	11577	2	Y	117	133	0	16	1	25
							129	9									
07	15128	X	9337	-0-	-5791	-0-	464	1	8771	2	Y	93	73	0	20	1	25
							102	9									
08	15965	X	2888	-0-	-13077	-0-	136	1	2731	2	Y	19	23	0	18	1	3
							21	9									
09	15450	X	14299	-0-	-1151	-0-	647	1	13497	2	Y	141	123	0	2	1	19
							155	9									

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279664 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7059 - 15089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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 C WELL #: 11H RRCID -> 279665 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7557 - 15389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5190	X	4762	-0-	-428	-0-	237 340	1 9	4185	2	Y	309	287	0	33	1	56
05	5363	X	3327	-0-	-2036	-0-	156 255	1 9	2916	2	Y	232	196	0	24	1	68
06	5190	X	3317	-0-	-1873	-0-	162 90	1 9	3065	2	Y	82	121	0	11	1	18
07	5208	X	4420	-0-	-788	-0-	212 228	1 9	3980	2	Y	207	154	0	14	1	57
08	4991	X	1982	-0-	-3009	-0-	91 22	1 9	1869	2	Y	20	33	0	41	1	3
09	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	1	1	0	3	1	-0-

BRISCOE C WELL #: 12H RRCID -> 279666 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7447 - 15299

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

04	29400	X	25992	-0-	-3408	-0-	1405 75	1 9	24512	2	Y	68	66	0	7	1	12
05	30380	X	26010	-0-	-4370	-0-	1303 101	1 9	24606	2	Y	92	68	0	9	1	27
06	28320	X	23822	-0-	-4498	-0-	1193 51	1 9	22578	2	Y	46	57	0	6	1	10
07	28241	X	25514	-0-	-2727	-0-	1282 53	1 9	24179	2	Y	48	37	0	8	1	13
08	27435	X	25130	-0-	-2305	-0-	1179 51	1 9	23900	2	Y	46	42	0	10	1	7
09	25980	X	23252	-0-	-2728	-0-	1064 56	1 9	22132	2	Y	51	45	0	6	1	7

GALVAN RANCH WELL #: A464H RRCID -> 279670 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9314 - 15076

04	27870	X	24322	-0-	-3548	-0-	1315 92	1 9	22915	2	Y	84	80	0	9	1	15
05	28489	X	24351	-0-	-4138	-0-	1216 94	1 9	23041	2	Y	85	66	0	9	1	25
06	26760	X	23333	-0-	-3427	-0-	1169 73	1 9	22091	2	Y	66	68	0	9	1	14
07	26660	X	23658	-0-	-3002	-0-	1189 73	1 9	22396	2	Y	66	50	0	12	1	18
08	25823	X	23594	-0-	-2229	-0-	1108 64	1 9	22422	2	Y	58	54	0	13	1	9
09	24330	X	21513	-0-	-2817	-0-	984 66	1 9	20463	2	Y	60	54	0	7	1	8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B306H RRCID -> 279671 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 9501 - 14782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42060	X	36902	-0-	-5158	-0-	1999	1	34872	2	Y	28	39	0	3	1	5
							31	9									
05	41602	X	37013	-0-	-4589	-0-	1856	1	35100	2	Y	52	36	0	6	1	15
							57	9									
06	38730	X	35240	-0-	-3490	-0-	1762	1	33408	2	Y	64	56	0	9	1	14
							70	9									
07	38130	X	24937	-0-	-13193	-0-	1253	1	23625	2	Y	54	42	0	11	1	15
							59	9									
08	38130	X	33	-0-	-38097	-0-	33	2			Y	-0-	4	0	11	1	-0-
09	36900	X	32298	-0-	-4602	-0-	1461	1	30402	2	Y	395	341	0			54
							435	9									

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 7H RRCID -> 279674 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7136 - 15135

04	7140	X	6153	-0-	-987	-0-	296	1	5196	2	Y	601	578	0	64	1	109
							661	9									
05	7378	X	6395	-0-	-983	-0-	287	1	5430	2	Y	616	482	0	63	1	180
							678	9									
06	7140	X	5753	-0-	-1387	-0-	263	1	4977	2	Y	466	483	0	62	1	101
							513	9									
07	7378	X	5490	-0-	-1888	-0-	252	1	4772	2	Y	424	328	0	81	1	116
							466	9									
08	6944	X	5435	-0-	-1509	-0-	233	1	4703	2	Y	454	416	0	84	1	70
							499	9									
09	6180	X	4694	-0-	-1486	-0-	203	1	4191	2	Y	273	249	0	57	1	37
							300	9									

GALVAN RANCH WELL #: B302H RRCID -> 279675 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9435 - 14998

04	26640	X	22744	-0-	-3896	-0-	1226	1	21401	2	Y	106	100	0	11	1	19
							117	9									
05	25916	X	23365	-0-	-2551	-0-	1168	1	22099	2	Y	89	73	0	9	1	26
							98	9									
06	24210	X	15418	-0-	-8792	-0-	772	1	14587	2	Y	54	61	0	7	1	12
							59	9									
07	24180	X	13255	-0-	-10925	-0-	665	1	12538	2	Y	47	37	0	9	1	13
							52	9									
08	23498	X	7032	-0-	-16466	-0-	331	1	6698	2	Y	3	6	0	10	1	-0-
							3	9									
*09	23173	X	23173	-0-	-0-	-0-	1058	1	22024	2	Y	83	72	0			11
							91	9									

GALVAN RANCH WELL #: A469H RRCID -> 279676 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9505 - 13821

04	20730	X	17247	-0-	-3483	-0-	932	1	16253	2	Y	56	57	0	6	1	10
							62	9									
05	20615	X	20200	-0-	-415	-0-	1011	1	19121	2	Y	62	48	0	6	1	18
							68	9									
06	19530	X	15509	-0-	-4021	-0-	776	1	14697	2	Y	33	40	0	4	1	7
							36	9									
07	20783	X	20783	-0-	-0-	-0-	1045	1	19688	2	Y	45	34	0	6	1	12
							50	9									
08	20212	X	17565	-0-	-2647	-0-	825	1	16701	2	Y	35	33	0	9	1	5
							39	9									
09	19560	X	18954	-0-	-606	-0-	866	1	18038	2	Y	45	40	0	4	1	6
							50	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A468H RRCID -> 279677 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9379 - 15155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31920	X	28124	-0-	-3796	-0-	1522	1	26524	2	Y	71	68	0	8	1	13
							78	9									
05	32209	X	26896	-0-	-5313	-0-	1349	1	25472	2	Y	68	54	0	7	1	20
							75	9									
06	30390	X	26165	-0-	-4225	-0-	1309	1	24801	2	Y	50	52	0	7	1	11
							55	9									
07	30535	X	26372	-0-	-4163	-0-	1324	1	25001	2	Y	43	34	0	8	1	12
							47	9									
08	29667	X	26851	-0-	-2816	-0-	1263	1	25543	2	Y	41	38	0	9	1	6
							45	9									
09	28110	X	25210	-0-	-2900	-0-	1154	1	24006	2	Y	45	40	0	5	1	6
							50	9									

GALVAN RANCH WELL #: A467H RRCID -> 279678 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9413 - 15038

04	30450	X	26572	-0-	-3878	-0-	1434	1	25046	2	Y	84	79	0	9	1	15
							92	9									
05	30256	X	26678	-0-	-3578	-0-	1337	1	25246	2	Y	86	67	0	9	1	25
							95	9									
06	29280	X	25362	-0-	-3918	-0-	1267	1	24020	2	Y	68	69	0	9	1	15
							75	9									
07	29264	X	25116	-0-	-4148	-0-	1262	1	23782	2	Y	65	50	0	12	1	18
							72	9									
08	28427	X	23232	-0-	-5195	-0-	1089	1	22077	2	Y	60	56	0	13	1	9
							66	9									
09	26580	X	20756	-0-	-5824	-0-	947	1	19726	2	Y	75	66	0	8	1	10
							83	9									

GALVAN RANCH WELL #: B305H RRCID -> 279907 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9367 - 15260

04	35970	X	31229	-0-	-4741	-0-	1683	1	29380	2	Y	151	139	0	16	1	27
							166	9									
05	36084	X	31176	-0-	-4908	-0-	1559	1	29470	2	Y	134	108	0	14	1	39
							147	9									
06	34020	X	29611	-0-	-4409	-0-	1479	1	28000	2	Y	120	117	0	16	1	26
							132	9									
07	34503	X	21021	-0-	-13482	-0-	1054	1	19878	2	Y	81	64	0	21	1	22
							89	9									
08	33356	X	4492	-0-	-28864	-0-	211	1	4274	2	Y	6	11	0	16	1	1
							7	9									
09	31230	X	24151	-0-	-7079	-0-	1095	1	22767	2	Y	263	227	0	1	1	36
							289	9									

GALVAN RANCH WELL #: B301H RRCID -> 279915 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9272 - 14883

04	26640	X	22923	-0-	-3717	-0-	1237	1	21576	2	Y	100	94	0	11	1	18
							110	9									
05	26629	X	20337	-0-	-6292	-0-	1019	1	19229	2	Y	81	67	0	8	1	24
							89	9									
06	24900	X	24512	-0-	-388	-0-	1224	1	23208	2	Y	73	71	0	10	1	16
							80	9									
07	24118	X	15093	-0-	-9025	-0-	758	1	14285	2	Y	45	36	0	13	1	12
							50	9									
08	23994	X	22022	-0-	-1972	-0-	1031	1	20927	2	Y	58	52	0	9	1	9
							64	9									
09	24510	X	22386	-0-	-2124	-0-	1024	1	21307	2	Y	50	45	0	7	1	7
							55	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: C204H RRCID -> 279938 COMPL. DATE 10/13/2015 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9401 - 17341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42480	X	2453	-0-	-40027	-0-	131	1	2322	2	Y	-0-					-0-
05	11749	X	-0-	-0-	-11749	-0-					Y	-0-					-0-
06	39038	X	39038	-0-	-0-	-0-	1957	1	37081	2	Y	-0-					-0-
07	34058	X	34058	-0-	-0-	-0-	1714	1	32344	2	Y	-0-					-0-
08	40197	X	40197	-0-	-0-	-0-	1892	1	38305	2	Y	-0-					-0-
*09	35119	X	35119	-0-	-0-	-0-	1609	1	33510	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C206H RRCID -> 279946 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9400 - 17405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	62100	X	58557	-0-	-3543	-0-	3174	1	55383	2	Y	-0-					-0-
05	64170	X	58216	-0-	-5954	-0-	2927	1	55289	2	Y	-0-					-0-
06	62100	X	54730	-0-	-7370	-0-	2742	1	51988	2	Y	-0-					-0-
07	62310	X	44196	-0-	-18114	-0-	2227	1	41969	2	Y	-0-					-0-
08	62310	X	42851	-0-	-19459	-0-	2016	1	40834	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	58560	X	52481	-0-	-6079	-0-	2406	1	50075	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C202H RRCID -> 279948 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9400 - 17450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	58260	X	55027	-0-	-3233	-0-	2984	1	52043	2	Y	-0-					-0-
05	60202	X	54551	-0-	-5651	-0-	2741	1	51810	2	Y	-0-					-0-
06	58260	X	52132	-0-	-6128	-0-	2614	1	49518	2	Y	-0-					-0-
07	58187	X	34853	-0-	-23334	-0-	1754	1	33096	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
08	58187	X	43554	-0-	-14633	-0-	2050	1	41463	2	Y	37	32	0			6
							41	9									
09	55020	X	48822	-0-	-6198	-0-	2237	1	46585	2	Y	-0-	1	0	5	1	-0-

GALVAN RANCH WELL #: C205H RRCID -> 279949 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9304 - 17217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40620	X	37285	-0-	-3335	-0-	2021	1	35264	2	Y	-0-					-0-
05	41974	X	38960	-0-	-3014	-0-	1957	1	37003	2	Y	-0-					-0-
06	40620	X	31047	-0-	-9573	-0-	1558	1	29489	2	Y	-0-					-0-
07	41509	X	24898	-0-	-16611	-0-	1253	1	23645	2	Y	-0-					-0-
08	41509	X	32913	-0-	-8596	-0-	1551	1	31362	2	Y	-0-					-0-
09	37710	X	33534	-0-	-4176	-0-	1537	1	31997	2	Y	-0-					-0-

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
04	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	1197	1	3032	2	Y	1135	1101	0			227
							1249	9									
05	5301	X	5287	-0-	-14	-0-	1269	1	3083	2	Y	850	812	0			265
							935	9									
06	5250	X	5062	-0-	-188	-0-	1155	1	2949	2	Y	871	935	0			201
							958	9									
07	5673	X	4938	-0-	-735	-0-	2384	1	1644	2	Y	827	723	0			305
							910	9									
08	5673	X	3220	-0-	-2453	-0-	1321	1	1423	2	Y	433	601	0			137
							476	9									
09	5490	X	3267	-0-	-2223	-0-	1912	1	890	2	Y	423	372	0			188
							465	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 10H RRCID -> 280404 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8169 - 13118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	1697	1	4292	2	Y	1137	1130	0			227
							1251	9									
05	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	1931	1	4693	2	Y	647	673	0			201
							712	9									
06	8190	X	7313	-0-	-877	-0-	1832	1	4674	2	Y	734	766	0			169
							807	9									
07	8463	X	6943	-0-	-1520	-0-	3606	1	2486	2	Y	774	658	0			285
							851	9									
08	8463	X	5469	-0-	-2994	-0-	2346	1	2521	2	Y	547	659	0			173
							602	9									
09	7320	X	5348	-0-	-1972	-0-	3177	1	1481	2	Y	627	521	0			279
							690	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 11H RRCID -> 280407 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8201 - 12127

04	42	X	42	-0-	-0-	-0-	12	1	30	2	Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	28	1	31	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 8H RRCID -> 280408 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8045 - 13007

04	2520	X	2265	-0-	-255	-0-	567	1	1435	2	Y	239	323	0			48
							263	9									
05	2604	X	2517	-0-	-87	-0-	648	1	1576	2	Y	266	231	0			83
							293	9									
06	2730	X	2351	-0-	-379	-0-	548	1	1396	2	Y	370	368	0			85
							407	9									
07	2821	X	1935	-0-	-886	-0-	1009	1	695	2	Y	210	218	0			77
							231	9									
08	2821	X	2041	-0-	-780	-0-	845	1	908	2	Y	262	256	0			83
							288	9									
09	2430	X	1838	-0-	-592	-0-	1054	1	490	2	Y	267	231	0			119
							294	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 12H RRCID -> 280409 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8071 - 12922

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	11	1	28	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 280413 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
05	713	X	176	-0-	-537	-0-	52	1	124	2	Y	-0-					-0-
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
07	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
*09	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	740	1	346	2	Y	591	328	0			263
							650	9									

GALVAN RANCH WELL #: B826H RRCID -> 280489 COMPL. DATE 12/10/2016 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9008 - 12834

04	14880	X	11307	-0-	-3573	-0-	606	1	10560	2	Y	128	137	0	14	1	23
							141	9									
05	14725	X	13114	-0-	-1611	-0-	646	1	12229	2	Y	217	155	0	22	1	63
							239	9									
06	14250	X	11676	-0-	-2574	-0-	578	1	10941	2	Y	143	156	0	19	1	31
							157	9									
07	14198	X	12094	-0-	-2104	-0-	601	1	11309	2	Y	167	127	0	25	1	46
							184	9									
08	13268	X	10765	-0-	-2503	-0-	500	1	10132	2	Y	121	115	0	33	1	19
							133	9									
09	12690	X	1324	-0-	-11366	-0-	60	1	1246	2	Y	16	18	0	15	1	2
							18	9									

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 3H RRCID -> 280553 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7380 - 15420

04	14190	X	13693	-0-	-497	-0-	726	1	12686	2	Y	255	221	0	27	1	46
							281	9									
05	14663	X	13924	-0-	-739	-0-	677	1	12820	2	Y	388	281	0	40	1	113
							427	9									
06	14190	X	13307	-0-	-883	-0-	654	1	12374	2	Y	254	278	0	34	1	55
							279	9									
07	14198	X	12289	-0-	-1909	-0-	614	1	11562	2	Y	103	86	0	44	1	28
							113	9									
08	14198	X	11141	-0-	-3057	-0-	522	1	10589	2	Y	27	30	0	21	1	4
							30	9									
09	13680	X	10444	-0-	-3236	-0-	473	1	9892	2	Y	72	63	0	3	1	10
							79	9									

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 5H RRCID -> 280554 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7283 - 15285

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 R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 280555 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080

04	7590	X	3685	-0-	-3905	-0-	199	1	3439	2	Y	43	52	0	5	1	8
							47	9									
05	8029	X	7847	-0-	-182	-0-	390	1	7362	2	Y	86	60	0	9	1	25
							95	9									
06	7770	X	7238	-0-	-532	-0-	359	1	6781	2	Y	89	83	0	12	1	19
							98	9									
07	8029	X	6461	-0-	-1568	-0-	321	1	6043	2	Y	88	68	0	15	1	24
							97	9									
08	7843	X	2899	-0-	-4944	-0-	136	1	2722	2	Y	37	38	0	17	1	6
							41	9									
09	7590	X	3	-0-	-7587	-0-	3	2			Y	-0-	1	0	5	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B303H RRCID -> 280688 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9131 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26310	X	23632	-0-	-2678	-0-	1276	1	22264	2	Y	84	82	0	9	1	15
							92	9									
05	26350	X	23656	-0-	-2694	-0-	1185	1	22372	2	Y	90	70	0	9	1	26
							99	9									
06	25440	X	22866	-0-	-2574	-0-	1146	1	21645	2	Y	68	70	0	9	1	15
							75	9									
07	25854	X	15861	-0-	-9993	-0-	796	1	15011	2	Y	49	39	0	12	1	13
							54	9									
08	25172	X	1132	-0-	-24040	-0-	53	1	1076	2	Y	3	6	0	10	1	-0-
							3	9									
09	23640	X	14702	-0-	-8938	-0-	673	1	14014	2	Y	14	12	0			2
							15	9									

GALVAN RANCH WELL #: B341H RRCID -> 280689 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9258 - 14681

04	42150	X	37912	-0-	-4238	-0-	2056	1	35856	2	Y	-0-					-0-
05	42284	X	37985	-0-	-4299	-0-	1907	1	36078	2	Y	-0-					-0-
06	40920	X	35900	-0-	-5020	-0-	1800	1	34100	2	Y	-0-					-0-
07	41323	X	35904	-0-	-5419	-0-	1808	1	34096	2	Y	-0-					-0-
08	40300	X	35983	-0-	-4317	-0-	1695	1	34288	2	Y	-0-					-0-
09	37920	X	34875	-0-	-3045	-0-	1601	1	33274	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C203H RRCID -> 280690 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9401 - 17274

04	39213	X	39213	-0-	-0-	-0-	2127	1	37086	2	Y	-0-					-0-
05	40293	X	40293	-0-	-0-	-0-	2024	1	38269	2	Y	-0-					-0-
06	38430	X	32624	-0-	-5806	-0-	1635	1	30989	2	Y	-0-					-0-
07	40517	X	28865	-0-	-11652	-0-	1454	1	27411	2	Y	-0-					-0-
08	40517	X	30660	-0-	-9857	-0-	1445	1	29214	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	39210	X	29149	-0-	-10061	-0-	1335	1	27814	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B433H RRCID -> 280691 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 9310 - 14045

04	36750	X	31818	-0-	-4932	-0-	1725	1	30093	2	Y	-0-					-0-
05	36766	X	31969	-0-	-4797	-0-	1604	1	30302	2	Y	57	34	0	6	1	17
							63	9									
06	35010	X	30331	-0-	-4679	-0-	1517	1	28720	2	Y	85	72	0	11	1	19
							94	9									
07	34906	X	29975	-0-	-4931	-0-	1506	1	28416	2	Y	48	39	0	15	1	13
							53	9									
08	33976	X	30412	-0-	-3564	-0-	1426	1	28906	2	Y	73	65	0	10	1	11
							80	9									
09	31830	X	28440	-0-	-3390	-0-	1300	1	27061	2	Y	72	64	0	9	1	10
							79	9									

GALVAN RANCH WELL #: A433H RRCID -> 280692 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9725 - 17264

04	33660	X	30934	-0-	-2726	-0-	1662	1	28947	2	Y	295	274	0	32	1	53
							325	9									
05	33573	X	29935	-0-	-3638	-0-	1486	1	28124	2	Y	295	232	0	30	1	86
							325	9									
06	31320	X	29123	-0-	-2197	-0-	1448	1	27411	2	Y	240	242	0	32	1	52
							264	9									
07	31961	X	28854	-0-	-3107	-0-	1442	1	27159	2	Y	230	177	0	42	1	63
							253	9									
08	31961	X	28383	-0-	-3578	-0-	1325	1	26818	2	Y	218	202	0	45	1	34
							240	9									
09	30930	X	26769	-0-	-4161	-0-	1215	1	25306	2	Y	225	200	0	28	1	31
							248	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
04	65130	X	55337	-0-	-9793	-0-	2999	1	52263	2	Y	68	61	0	7	1	12
							75	9									
05	65100	X	55523	-0-	-9577	-0-	2787	1	52657	2	Y	72	56	0	7	1	21
							79	9									
06	59550	X	53070	-0-	-6480	-0-	2657	1	50348	2	Y	59	59	0	8	1	13
							65	9									
07	61535	X	55214	-0-	-6321	-0-	2779	1	52372	2	Y	57	44	0	10	1	16
							63	9									
08	59055	X	55180	-0-	-3875	-0-	2598	1	52530	2	Y	47	45	0	11	1	7
							52	9									
09	55350	X	53002	-0-	-2348	-0-	2426	1	50500	2	Y	69	61	0	6	1	9
							76	9									

GALVAN RANCH WELL #: B630H RRCID -> 280694 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9202 - 16868

04	28110	X	24028	-0-	-4082	-0-	1300	1	22678	2	Y	45	42	0	5	1	8
							50	9									
05	28303	X	21504	-0-	-6799	-0-	1080	1	20424	2	Y	-0-	8	0			-0-
06	26640	X	21030	-0-	-5610	-0-	1053	1	19977	2	Y	-0-					-0-
07	26660	X	23380	-0-	-3280	-0-	1179	1	22201	2	Y	-0-					-0-
08	25761	X	23440	-0-	-2321	-0-	1105	1	22335	2	Y	-0-					-0-
09	24030	X	19772	-0-	-4258	-0-	906	1	18866	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B130H RRCID -> 280695 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9330 - 16921

04	48750	X	43191	-0-	-5559	-0-	2340	1	40851	2	Y	-0-					-0-
05	49414	X	42800	-0-	-6614	-0-	2150	1	40649	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	46860	X	41057	-0-	-5803	-0-	2058	1	38998	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	47058	X	41007	-0-	-6051	-0-	2064	1	38942	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	45849	X	40933	-0-	-4916	-0-	1925	1	39007	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	43200	X	38947	-0-	-4253	-0-	1786	1	37160	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: B628H RRCID -> 280696 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9324 - 17031

04	23700	X	21378	-0-	-2322	-0-	1154	1	20155	2	Y	63	56	0	7	1	11
							69	9									
05	24335	X	19984	-0-	-4351	-0-	1002	1	18921	2	Y	55	44	0	6	1	16
							61	9									
06	22560	X	17465	-0-	-5095	-0-	874	1	16566	2	Y	23	31	0	3	1	5
							25	9									
07	23126	X	19943	-0-	-3183	-0-	1004	1	18937	2	Y	2	2	0	4	1	1
							2	9									
08	22847	X	18701	-0-	-4146	-0-	879	1	17810	2	Y	11	10	0			2
							12	9									
09	21390	X	16813	-0-	-4577	-0-	772	1	16031	2	Y	9	8	0	2	1	1
							10	9									

GALVAN RANCH WELL #: B128H RRCID -> 280697 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9150 - 17113

04	45613	X	45613	-0-	-0-	-0-	2471	1	43142	2	Y	-0-					-0-
05	45290	X	45290	-0-	-0-	-0-	2278	1	43012	2	Y	-0-					-0-
06	43530	X	43157	-0-	-373	-0-	2164	1	40993	2	Y	-0-					-0-
07	49383	X	43072	-0-	-6311	-0-	2170	1	40902	2	Y	-0-					-0-
08	48298	X	43034	-0-	-5264	-0-	2025	1	41009	2	Y	-0-					-0-
09	45600	X	41085	-0-	-4515	-0-	1883	1	39202	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

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
04	22710	X	19085	-0-	-3625	-0-	1035	1	18050	2	Y	-0-					-0-
05	22444	X	20505	-0-	-1939	-0-	1030	1	19475	2	Y	-0-					-0-
06	21120	X	20143	-0-	-977	-0-	1009	1	19134	2	Y	-0-					-0-
07	21328	X	17894	-0-	-3434	-0-	901	1	16993	2	Y	-0-					-0-
08	20553	X	13831	-0-	-6722	-0-	651	1	13180	2	Y	-0-					-0-
09	20130	X	18757	-0-	-1373	-0-	860	1	17874	2	Y	21	18	0			3
							23	9									

GALVAN RANCH WELL #: B129H RRCID -> 280699 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9117 - 17028

04	31320	X	27669	-0-	-3651	-0-	1501	1	26168	2	Y	-0-					-0-
05	31744	X	28132	-0-	-3612	-0-	1413	1	26719	2	Y	-0-					-0-
06	30000	X	26999	-0-	-3001	-0-	1353	1	25646	2	Y	-0-					-0-
07	30039	X	26702	-0-	-3337	-0-	1345	1	25357	2	Y	-0-					-0-
08	29388	X	26429	-0-	-2959	-0-	1244	1	25185	2	Y	-0-					-0-
09	27660	X	25156	-0-	-2504	-0-	1153	1	24003	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 280875 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956

04	19080	X	9308	-0-	-9772	-0-	505	1	8803	2	Y	-0-					-0-
05	18569	X	16721	-0-	-1848	-0-	840	1	15864	2	Y	15	9	0	2	1	4
							17	9									
06	17970	X	14214	-0-	-3756	-0-	710	1	13504	2	Y	-0-	4	0			-0-
07	18569	X	13227	-0-	-5342	-0-	665	1	12562	2	Y	-0-					-0-
08	16709	X	13643	-0-	-3066	-0-	637	1	12873	2	Y	121	102	0			19
							133	9									
09	16170	X	10153	-0-	-6017	-0-	460	1	9604	2	Y	81	74	0	15	1	11
							89	9									

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 3H RRCID -> 280876 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8212 - 16129

04	36000	X	25365	-0-	-10635	-0-	1378	1	23987	2	Y	-0-					-0-
05	34193	X	25252	-0-	-8941	-0-	1267	1	23985	2	Y	-0-					-0-
06	31830	X	24041	-0-	-7789	-0-	1205	1	22836	2	Y	-0-					-0-
07	31713	X	24279	-0-	-7434	-0-	1224	1	23055	2	Y	-0-					-0-
08	26877	X	26459	-0-	-418	-0-	1245	1	25214	2	Y	-0-					-0-
09	25380	X	25141	-0-	-239	-0-	1153	1	23988	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 5H RRCID -> 280877 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 8128 - 15989

04	16706	X	16706	-0-	-0-	-0-	899	1	15665	2	Y	129	132	0	14	1	23
							142	9									
05	14649	X	14649	-0-	-0-	-0-	724	1	13691	2	Y	213	152	0	22	1	62
							234	9									
06	13063	X	13063	-0-	-0-	-0-	647	1	12266	2	Y	136	151	0	18	1	29
							150	9									
07	17267	X	12608	-0-	-4659	-0-	630	1	11900	2	Y	71	57	0	24	1	19
							78	9									
08	17267	X	10957	-0-	-6310	-0-	513	1	10363	2	Y	74	68	0	14	1	11
							81	9									
09	16710	X	9563	-0-	-7147	-0-	435	1	9094	2	Y	31	29	0	9	1	4
							34	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
04	4320	X	4087	-0-	-233	-0-	199 450	1 9	3438	2	Y	409	351	0	44	1	74
05	4464	X	3971	-0-	-493	-0-	179 415	1 9	3377	2	Y	377	302	0	39	1	110
06	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	192 353	1 9	3645	2	Y	321	319	0	43	1	69
07	4216	X	3708	-0-	-508	-0-	174 293	1 9	3241	2	Y	266	207	0	55	1	73
08	4216	X	3244	-0-	-972	-0-	140 271	1 9	2833	2	Y	246	228	0	53	1	38
09	4200	X	3097	-0-	-1103	-0-	128 330	1 9	2639	2	Y	300	266	0	31	1	41

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
04	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	236 442	1 9	4138	2	Y	402	381	0	43	1	73
05	4712	X	4649	-0-	-63	-0-	214 411	1 9	4024	2	Y	374	299	0	38	1	110
06	4530	X	4171	-0-	-359	-0-	193 310	1 9	3668	2	Y	282	293	0	38	1	61
07	4991	X	4321	-0-	-670	-0-	203 318	1 9	3800	2	Y	289	222	0	49	1	79
08	4991	X	2888	-0-	-2103	-0-	125 243	1 9	2520	2	Y	221	209	0	57	1	34
09	4830	X	3974	-0-	-856	-0-	168 323	1 9	3483	2	Y	294	260	0	28	1	40

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
04	3360	X	2297	-0-	-1063	-0-	109 305	1 9	1883	2	Y	277	285	0	30	1	50
05	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	184 475	1 9	3488	2	Y	432	312	0	44	1	126
06	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	143 276	1 9	2707	2	Y	251	290	0	33	1	54
07	2976	X	2856	-0-	-120	-0-	131 246	1 9	2479	2	Y	224	173	0	44	1	61
08	4154	X	3064	-0-	-1090	-0-	133 265	1 9	2666	2	Y	241	221	0	44	1	37
09	4020	X	2457	-0-	-1563	-0-	98 261	1 9	2098	2	Y	237	211	0	31	1	32

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
04	5670	X	3693	-0-	-1977	-0-	160 724	1 9	2809	2	Y	658	706	0	70	1	119
05	5859	X	483	-0-	-5376	-0-	29	2	454	9	Y	413	369	0	42	1	121
06	6900	X	2649	-0-	-4251	-0-	98 700	1 9	1851	2	Y	636	534	0	85	1	138
07	7130	X	4133	-0-	-2997	-0-	170 817	1 9	3146	2	Y	743	567	0	110	1	204
08	7130	X	811	-0-	-6319	-0-	17 470	1 9	324	2	Y	427	418	0	147	1	66
09	3690	X	725	-0-	-2965	-0-	134	2	591	9	Y	537	476	0	54	1	73

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA15) 13 WELL #: 5H RRCID -> 280950 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7260 - 15288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (SA1) WELL #: 215H RRCID -> 280975 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7789 - 15156

04	8340 X	4732	-0-	-3608	-0-	245	1	4278	2	Y	190	200	0	20	1	34
						209	9									
05	7316 X	5499	-0-	-1817	-0-	265	1	5002	2	Y	211	162	0	22	1	61
						232	9									
06	7050 X	3971	-0-	-3079	-0-	190	1	3616	2	Y	150	159	0	20	1	32
						165	9									
07	7192 X	6250	-0-	-942	-0-	301	1	5671	2	Y	253	190	0	26	1	69
						278	9									
08	6913 X	502	-0-	-6411	-0-	25	1	460	2	Y	15	32	0	50	1	2
						17	9									
09	5310 X	-0-	-0-	-5310	-0-					Y	1	1	0	2	1	-0-

BRISCOE C WELL #: 59H RRCID -> 280982 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 6654 PERF. N/A

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

BRISCOE G WELL #: 80H RRCID -> 280983 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7885 - 14637

04	7560 X	7299	-0-	-261	-0-	389	1	6787	2	Y	112	112	0	12	1	20
						123	9									
05	8463 X	7979	-0-	-484	-0-	395	1	7456	2	Y	116	90	0	12	1	34
						128	9									
06	8190 X	4055	-0-	-4135	-0-	201	1	3806	2	Y	44	62	0	6	1	10
						48	9									
07	8463 X	7077	-0-	-1386	-0-	358	1	6719	2	Y	-0-	2	0	8	1	-0-
08	7967 X	5780	-0-	-2187	-0-	273	1	5507	2	Y	-0-					-0-
09	7710 X	4792	-0-	-2918	-0-	219	1	4510	2	Y	57	49	0			8
						63	9									

BRISCOE G WELL #: 79H RRCID -> 280984 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8107 - 14767

04	829 X	829	-0-	-0-	-0-	45	1	755	2	Y	26	26	0	3	1	5
						29	9									
05	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
06	1050 X	928	-0-	-122	-0-	46	1	858	2	Y	22	14	0	3	1	5
						24	9									
07	1085 X	351	-0-	-734	-0-	17	1	323	2	Y	10	8	0	4	1	3
						11	9									
08	1085 X	290	-0-	-795	-0-	14	1	268	2	Y	7	7	0	2	1	1
						8	9									
09	930 X	464	-0-	-466	-0-	22	1	420	2	Y	20	17	0	1	1	3
						22	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 81H RRCID -> 280985 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8074 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8190	X	5564	-0-	-2626	-0-	296	1	5184	2	Y	76	76	0	8	1	14
							84	9									
05	8463	X	5796	-0-	-2667	-0-	287	1	5425	2	Y	76	60	0	8	1	22
							84	9									
06	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	399	1	7571	2	Y	74	70	0	10	1	16
							81	9									
07	6634	X	2501	-0-	-4133	-0-	124	1	2358	2	Y	17	15	0	13	1	5
							19	9									
08	6634	X	3671	-0-	-2963	-0-	171	1	3455	2	Y	41	37	0	3	1	6
							45	9									
09	8040	X	7016	-0-	-1024	-0-	318	1	6606	2	Y	84	74	0	5	1	11
							92	9									

BRISCOE G WELL #: 815H RRCID -> 280995 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7844 - 14617

04	4830	X	3452	-0-	-1378	-0-	173	1	3029	2	Y	227	222	0	24	1	41
							250	9									
05	4991	X	3126	-0-	-1865	-0-	147	1	2746	2	Y	212	169	0	22	1	62
							233	9									
06	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	255	1	4817	2	Y	198	191	0	26	1	43
							218	9									
07	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	240	1	4552	2	Y	199	153	0	34	1	55
							219	9									
08	4030	X	1674	-0-	-2356	-0-	75	1	1529	2	Y	64	69	0	40	1	10
							70	9									
09	5280	X	245	-0-	-5035	-0-	10	1	229	2	Y	5	6	0	8	1	1
							6	9									

BRISCOE G WELL #: 825H RRCID -> 280996 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7970 - 14617

04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	71	1	1350	2	Y	34	23	0	4	1	7
							37	9									
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	1	2	0	6	1	-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA17) WELL #: 14GH RRCID -> 280998 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7312 - 15458

04	7950	X	6012	-0-	-1938	-0-	292	1	5070	2	Y	591	515	0	63	1	107
							650	9									
05	8215	X	7741	-0-	-474	-0-	352	1	6640	2	Y	681	519	0	70	1	199
							749	9									
06	6390	X	4218	-0-	-2172	-0-	190	1	3567	2	Y	419	471	0	56	1	91
							461	9									
07	6200	X	3388	-0-	-2812	-0-	150	1	2852	2	Y	351	273	0	73	1	96
							386	9									
08	7750	X	5929	-0-	-1821	-0-	254	1	5127	2	Y	498	448	0	69	1	77
							548	9									
09	7500	X	6111	-0-	-1389	-0-	254	1	5290	2	Y	515	459	0	63	1	70
							567	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA18) WELL #: 14EH RRCID -> 280999 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7437 - 15578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	2435	-0-	-2365	-0-	124	1	2114	2	Y	179	167	0	19	1	32
							197	9									
05	3720	X	2612	-0-	-1108	-0-	120	1	2287	2	Y	186	145	0	19	1	54
							205	9									
06	3450	X	3299	-0-	-151	-0-	154	1	2956	2	Y	172	166	0	23	1	37
							189	9									
07	3472	X	2793	-0-	-679	-0-	134	1	2519	2	Y	127	99	0	30	1	35
							140	9									
08	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	187	1	3795	2	Y	181	163	0	25	1	28
							199	9									
*09	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	174	1	3597	2	Y	280	247	0	23	1	38
							308	9									

BRISCOE R WELL #: 23H RRCID -> 281000 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8022 - 15445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16050	X	11763	-0-	-4287	-0-	634	1	11075	2	Y	49	185	0	5	1	9
							54	9									
05	16585	X	12543	-0-	-4042	-0-	621	1	11717	2	Y	186	122	0	19	1	54
							205	9									
06	16050	X	8627	-0-	-7423	-0-	424	1	8086	2	Y	106	123	0	14	1	23
							117	9									
07	13888	X	12338	-0-	-1550	-0-	614	1	11568	2	Y	142	108	0	18	1	39
							156	9									
08	13795	X	4293	-0-	-9502	-0-	200	1	4008	2	Y	77	76	0	28	1	12
							85	9									
09	12150	X	4572	-0-	-7578	-0-	205	1	4259	2	Y	98	87	0	10	1	13
							108	9									

BRISCOE R WELL #: 22H RRCID -> 281002 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7932 - 15283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19530	X	11205	-0-	-8325	-0-	598	1	10446	2	Y	146	138	0	16	1	26
							161	9									
05	16089	X	12039	-0-	-4050	-0-	598	1	11278	2	Y	148	116	0	15	1	43
							163	9									
06	13320	X	9104	-0-	-4216	-0-	449	1	8548	2	Y	97	106	0	13	1	21
							107	9									
07	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	627	1	11822	2	Y	138	104	0	17	1	38
							152	9									
08	13109	X	13109	-0-	-0-	-0-	608	1	12317	2	Y	167	152	0	27	1	26
							184	9									
*09	15943	X	15943	-0-	-0-	-0-	719	1	14919	2	Y	277	244	0	21	1	38
							305	9									

SAN AMBROSIA F (SA14) 13 WELL #: 7H RRCID -> 281004 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7073 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10740	X	7364	-0-	-3376	-0-	335	1	5856	2	Y	1066	1009	0	114	1	192
							1173	9									
05	8246	X	7649	-0-	-597	-0-	324	1	6128	2	Y	1088	851	0	111	1	318
							1197	9									
06	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	354	1	6698	2	Y	903	905	0	120	1	196
							993	9									
07	8308	X	7805	-0-	-503	-0-	346	1	6492	2	Y	879	678	0	156	1	241
							967	9									
08	8308	X	7032	-0-	-1276	-0-	288	1	5860	2	Y	804	746	0	174	1	125
							884	9									
09	8040	X	6282	-0-	-1758	-0-	245	1	5114	2	Y	839	748	0	102	1	114
							923	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA2) WELL #: 217H RRCID -> 281005 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7726 - 15115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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.		1727	-0-	1727	1727	83	1	1597	2	Y	43	31	0			12
							47	9									
08	T. A.		2433	-0-	2433	4160	112	1	2263	2	Y	53	49	0	8	1	8
							58	9									
*09	4160	X	-0-	-0-	-4160	-0-					Y	1	2	0	7	1	-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 C WELL #: 61H RRCID -> 281007 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 6661 PERF. N/A

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

SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 5H RRCID -> 281008 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7265 - 15353

04	5160	X	4336	-0-	-824	-0-	199	1	3478	2	Y	599	525	0	64	1	108
							659	9									
05	4557	X	4340	-0-	-217	-0-	185	1	3507	2	Y	589	465	0	60	1	172
							648	9									
06	4410	X	3635	-0-	-775	-0-	163	1	3083	2	Y	354	402	0	47	1	77
							389	9									
07	4495	X	3767	-0-	-728	-0-	173	1	3190	2	Y	367	282	0	61	1	101
							404	9									
08	4495	X	3349	-0-	-1146	-0-	141	1	2866	2	Y	311	291	0	73	1	48
							342	9									
09	4350	X	3141	-0-	-1209	-0-	128	1	2654	2	Y	326	291	0	39	1	44
							359	9									

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 145H RRCID -> 281009 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7780 - 16379

04	13860	X	11467	-0-	-2393	-0-	619	1	10765	2	Y	75	68	0	8	1	14
							83	9									
05	14322	X	10384	-0-	-3938	-0-	517	1	9784	2	Y	75	59	0	8	1	22
							83	9									
06	13860	X	11203	-0-	-2657	-0-	558	1	10554	2	Y	83	76	0	11	1	18
							91	9									
07	14260	X	10389	-0-	-3871	-0-	518	1	9775	2	Y	87	67	0	14	1	24
							96	9									
08	14260	X	9850	-0-	-4410	-0-	459	1	9313	2	Y	71	67	0	17	1	11
							78	9									
09	11460	X	9064	-0-	-2396	-0-	410	1	8573	2	Y	74	66	0	9	1	10
							81	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 146H RRCID -> 281010 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7460 - 15613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21840 X	16441	-0-	-5399	-0-	886	1	15444	2	Y	101	93	0	11	1	18
						111	9									
05	20801 X	14450	-0-	-6351	-0-	722	1	13636	2	Y	84	69	0	9	1	24
						92	9									
06	20130 X	16515	-0-	-3615	-0-	825	1	15620	2	Y	64	65	0	9	1	14
						70	9									
07	19964 X	15548	-0-	-4416	-0-	779	1	14705	2	Y	58	45	0	11	1	16
						64	9									
08	18352 X	14709	-0-	-3643	-0-	690	1	13954	2	Y	59	54	0	12	1	9
						65	9									
09	16530 X	12277	-0-	-4253	-0-	562	1	11661	2	Y	49	44	0	7	1	7
						54	9									

GALVAN RANCH WELL #: B106H RRCID -> 281011 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9498 - 14943

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 #: C140H RRCID -> 281012 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 8956 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: C639H RRCID -> 281013 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: C640H RRCID -> 281014 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B107H RRCID -> 281015 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9543 - 14926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24600 X	20373	-0-	-4227	-0-	1105	1	19268	2	Y	-0-					-0-
05	25420 X	15063	-0-	-10357	-0-	758	1	14296	2	Y	8	5	0	1	1	2
						9	9									
06	24600 X	8900	-0-	-15700	-0-	447	1	8452	2	Y	1	3	0			-0-
						1	9									
07	24490 X	6135	-0-	-18355	-0-	308	1	5827	2	Y	-0-					-0-
08	22537 X	11334	-0-	-11203	-0-	533	1	10801	2	Y	-0-					-0-
09	20370 X	8339	-0-	-12031	-0-	381	1	7958	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B109H RRCID -> 281016 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9637 - 15139

04	29190 X	25491	-0-	-3699	-0-	1378	1	24073	2	Y	36	29	0	4	1	6
						40	9									
05	28830 X	24541	-0-	-4289	-0-	1234	1	23273	2	Y	31	25	0	3	1	9
						34	9									
06	27900 X	23659	-0-	-4241	-0-	1185	1	22449	2	Y	23	24	0	3	1	5
						25	9									
07	28272 X	23452	-0-	-4820	-0-	1179	1	22253	2	Y	18	14	0	4	1	5
						20	9									
08	26350 X	25115	-0-	-1235	-0-	1180	1	23910	2	Y	23	21	0	3	1	4
						25	9									
09	25500 X	23428	-0-	-2072	-0-	1071	1	22331	2	Y	24	22	0	3	1	3
						26	9									

GALVAN RANCH WELL #: B605H RRCID -> 281017 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9308 - 14766

04	28860 X	20529	-0-	-8331	-0-	1105	1	19271	2	Y	139	122	0	15	1	25
						153	9									
05	29760 X	18969	-0-	-10791	-0-	947	1	17881	2	Y	128	103	0	13	1	37
						141	9									
06	26880 X	14843	-0-	-12037	-0-	738	1	14014	2	Y	83	91	0	11	1	18
						91	9									
07	24366 X	19584	-0-	-4782	-0-	980	1	18514	2	Y	82	63	0	14	1	23
						90	9									
08	24366 X	20200	-0-	-4166	-0-	944	1	19113	2	Y	130	117	0	16	1	20
						143	9									
09	20520 X	20320	-0-	-200	-0-	930	1	19387	2	Y	3	6	0	17	1	-0-
						3	9									

GALVAN RANCH WELL #: B607H RRCID -> 281018 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9312 - 14702

04	34920 X	23808	-0-	-11112	-0-	1293	1	22514	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
05	36084 X	26265	-0-	-9819	-0-	1319	1	24946	2	Y	-0-					-0-
06	34920 X	22482	-0-	-12438	-0-	1124	1	21326	2	Y	29	19	0	4	1	6
						32	9									
07	29605 X	20669	-0-	-8936	-0-	1042	1	19607	2	Y	18	14	0	5	1	5
						20	9									
08	26257 X	17195	-0-	-9062	-0-	807	1	16362	2	Y	24	22	0	3	1	4
						26	9									
09	25410 X	20397	-0-	-5013	-0-	935	1	19460	2	Y	2	3	0	3	1	-0-
						2	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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C138H RRCID -> 281021 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9002 PERF. N/A

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

BRISCOE G GU1 (SA) WELL #: 82H RRCID -> 281023 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7828 - 14564

04	9210 X	7890	-0-	-1320	-0-	421	1	7323	2	Y	133	126	0	14	1	24
						146	9									
05	10385 X	7991	-0-	-2394	-0-	395	1	7451	2	Y	132	104	0	13	1	39
						145	9									
06	10050 X	1464	-0-	-8586	-0-	72	1	1372	2	Y	18	50	0	3	1	4
						20	9									
07	10427 X	10427	-0-	-0-	-0-	517	1	9758	2	Y	138	101	0	3	1	38
						152	9									
08	8184 X	4801	-0-	-3383	-0-	221	1	4505	2	Y	68	68	0	27	1	11
						75	9									
09	7890 X	498	-0-	-7392	-0-	24	1	465	2	Y	8	9	0	9	1	1
						9	9									

BRISCOE G GU1 (SA) WELL #: 83H RRCID -> 281024 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8020 - 14738

04	10800 X	9578	-0-	-1222	-0-	510	1	8911	2	Y	143	135	0	15	1	26
						157	9									
05	11160 X	9716	-0-	-1444	-0-	480	1	9075	2	Y	146	114	0	15	1	43
						161	9									
06	10800 X	1226	-0-	-9574	-0-	56	1	1142	2	Y	25	59	0	3	1	6
						28	9									
07	10881 X	8069	-0-	-2812	-0-	402	1	7566	2	Y	92	68	0	5	1	25
						101	9									
08	10447 X	5414	-0-	-5033	-0-	250	1	5078	2	Y	78	73	0	18	1	12
						86	9									
09	9570 X	2009	-0-	-7561	-0-	93	1	1916	2	Y	-0-	2	0	10	1	-0-

BRISCOE STATE AR (SA1) WELL #: 20H RRCID -> 281025 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8340 - 16294

04	35340 X	26784	-0-	-8556	-0-	1449	1	25229	2	Y	96	92	0	10	1	17
						106	9									
05	36828 X	25201	-0-	-11627	-0-	1263	1	23857	2	Y	74	62	0	8	1	21
						81	9									
06	35640 X	28148	-0-	-7492	-0-	1409	1	26664	2	Y	68	65	0	9	1	15
						75	9									
07	36828 X	28344	-0-	-8484	-0-	1422	1	26849	2	Y	66	51	0	12	1	18
						73	9									
08	30101 X	25805	-0-	-4296	-0-	1213	1	24534	2	Y	53	50	0	13	1	8
						58	9									
09	28140 X	23927	-0-	-4213	-0-	1095	1	22775	2	Y	52	46	0	7	1	7
						57	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA2) WELL #: 21H RRCID -> 281026 COMPL. DATE 07/30/2017 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8371 - 16283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23223 X	23223	-0-	-0-	-0-	1254	1	21866	2	Y	94	87	0	10	1	17
						103	9									
05	26815 X	14461	-0-	-12354	-0-	723	1	13671	2	Y	61	54	0	6	1	18
						67	9									
06	25950 X	18681	-0-	-7269	-0-	933	1	17676	2	Y	65	60	0	9	1	14
						72	9									
07	26815 X	23911	-0-	-2904	-0-	1198	1	22641	2	Y	65	50	0	11	1	18
						72	9									
08	25358 X	25358	-0-	-0-	-0-	1190	1	24110	2	Y	53	50	0	13	1	8
						58	9									
*09	23373 X	23373	-0-	-0-	-0-	1068	1	22247	2	Y	53	47	0	7	1	7
						58	9									

GALVAN RANCH WELL #: A758H RRCID -> 281045 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9561 - 15675

04	30750 X	26202	-0-	-4548	-0-	1417	1	24674	2	Y	101	92	0	11	1	18
						111	9									
05	32550 X	23728	-0-	-8822	-0-	1188	1	22430	2	Y	100	79	0	10	1	29
						110	9									
06	31500 X	18718	-0-	-12782	-0-	934	1	17712	2	Y	65	71	0	9	1	14
						72	9									
07	32550 X	30619	-0-	-1931	-0-	1538	1	29001	2	Y	73	56	0	11	1	20
						80	9									
08	29512 X	28241	-0-	-1271	-0-	1326	1	26843	2	Y	65	60	0	15	1	10
						72	9									
*09	26292 X	26292	-0-	-0-	-0-	1202	1	25021	2	Y	63	56	0	8	1	9
						69	9									

GALVAN RANCH WELL #: A760H RRCID -> 281046 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9402 - 15569

04	31350 X	23432	-0-	-7918	-0-	1262	1	22030	2	Y	127	112	0	14	1	23
						140	9									
05	32395 X	23359	-0-	-9036	-0-	1165	1	22048	2	Y	133	103	0	14	1	39
						146	9									
06	29940 X	25988	-0-	-3952	-0-	1291	1	24481	2	Y	196	166	0	26	1	43
						216	9									
07	30008 X	26433	-0-	-3575	-0-	1326	1	25023	2	Y	76	64	0	34	1	21
						84	9									
08	26784 X	25846	-0-	-938	-0-	1213	1	24559	2	Y	67	63	0	15	1	10
						74	9									
09	25980 X	24589	-0-	-1391	-0-	1126	1	23387	2	Y	69	61	0	9	1	9
						76	9									

GALVAN RANCH WELL #: A757H RRCID -> 281047 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9535 - 16167

04	31710 X	25818	-0-	-5892	-0-	1395	1	24311	2	Y	102	96	0	11	1	18
						112	9									
05	31806 X	23304	-0-	-8502	-0-	1164	1	22015	2	Y	114	87	0	12	1	33
						125	9									
06	30060 X	21725	-0-	-8335	-0-	1082	1	20500	2	Y	130	118	0	17	1	28
						143	9									
07	28086 X	19657	-0-	-8429	-0-	981	1	18538	2	Y	125	97	0	22	1	34
						138	9									
08	27528 X	23651	-0-	-3877	-0-	1107	1	22398	2	Y	133	121	0	25	1	21
						146	9									
09	25830 X	20082	-0-	-5748	-0-	913	1	19041	2	Y	116	104	0	17	1	16
						128	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 817H RRCID -> 281053 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7826 - 14630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	1607	-0-	-2443	-0-	83	1	1441	2	Y	75	67	0	8	1	14
							83	9									
05	2697	X	2279	-0-	-418	-0-	111	1	2070	2	Y	89	68	0	9	1	26
							98	9									
06	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	341	1	6509	2	Y	91	85	0	12	1	20
							100	9									
07	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	226	1	4314	2	Y	81	63	0	16	1	22
							89	9									
08	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	138	1	2789	2	Y	37	37	0	16	1	6
							41	9									
09	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	-0-	1	0	5	1	-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

04	4500	X	4026	-0-	-474	-0-	215	1	3746	2	Y	59	70	0	6	1	11
							65	9									
05	4867	X	4082	-0-	-785	-0-	197	1	3732	2	Y	139	95	0	14	1	41
							153	9									
06	4710	X	1724	-0-	-2986	-0-	84	1	1623	2	Y	15	51	0	2	1	3
							17	9									
07	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	314	1	5907	2	Y	120	87	0	3	1	33
							132	9									
08	4309	X	926	-0-	-3383	-0-	43	1	877	2	Y	5	13	0	24	1	1
							6	9									
09	4020	X	95	-0-	-3925	-0-	95	2			Y	-0-	1	1			-0-

BRISCOE STATE AR (SA8) WELL #: 227H RRCID -> 281060 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8164 - 16575

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.		6007	-0-	6007	6007	295	1	5603	2	Y	99	72	0			27
							109	9									
08	T. A.		9167	-0-	9167	15174	424	1	8587	2	Y	142	127	0	20	1	22
							156	9									
*09	23944	X	8770	-0-	-15174	-0-	395	1	8261	2	Y	104	94	0	18	1	14
							114	9									

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1487H RRCID -> 281063 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7479 - 14678

04	27900	X	23551	-0-	-4349	-0-	1234	1	21508	2	Y	735	692	0	78	1	133
							809	9									
05	27466	X	23574	-0-	-3892	-0-	1144	1	21624	2	Y	733	577	0	75	1	214
							806	9									
06	26580	X	22414	-0-	-4166	-0-	1092	1	20697	2	Y	568	583	0	76	1	123
							625	9									
07	25575	X	22065	-0-	-3510	-0-	1083	1	20389	2	Y	539	416	0	98	1	148
							593	9									
08	25575	X	21103	-0-	-4472	-0-	966	1	19561	2	Y	524	484	0	107	1	81
							576	9									
09	23550	X	19609	-0-	-3941	-0-	874	1	18163	2	Y	520	464	0	66	1	71
							572	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
04	6780	X	5055	-0-	-1725	-0-	265 177	1 9	4613	2	Y	161	151	0	17	1	29
05	7006	X	4986	-0-	-2020	-0-	242 147	1 9	4597	2	Y	134	110	0	14	1	39
06	6780	X	220	-0-	-6560	-0-	8 7	1 9	205	2	Y	6	43	0	1	1	1
07	5549	X	3608	-0-	-1941	-0-	178 73	1 9	3357	2	Y	66	48	0	1	1	18
08	5332	X	1772	-0-	-3560	-0-	82 40	1 9	1650	2	Y	36	35	0	13	1	6
09	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-	1	0	5	1	-0-

BRISCOE G (SA2) WELL #: 835H RRCID -> 281065 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905

04	4830	X	4192	-0-	-638	-0-	215 196	1 9	3781	2	Y	178	168	0	19	1	32
05	4867	X	4200	-0-	-667	-0-	200 197	1 9	3803	2	Y	179	141	0	18	1	52
06	4710	X	1255	-0-	-3455	-0-	62 26	1 9	1167	2	Y	24	68	0	3	1	5
07	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	243 172	1 9	4581	2	Y	156	114	0	4	1	43
08	4526	X	2181	-0-	-2345	-0-	99 70	1 9	2012	2	Y	64	66	0	31	1	10
09	4200	X	135	-0-	-4065	-0-	134	2	1	9	Y	1	3	0	8	1	-0-

GALVAN RANCH WELL #: B609H RRCID -> 281068 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9314 - 14773

04	44844	X	44844	-0-	-0-	-0-	2411 359	1 9	42074	2	Y	326	300	0	35	1	59
05	44075	X	44075	-0-	-0-	-0-	2199 332	1 9	41544	2	Y	302	242	0	31	1	88
06	45030	X	42007	-0-	-3023	-0-	2090 332	1 9	39585	2	Y	302	285	0	40	1	65
07	48143	X	42310	-0-	-5833	-0-	2117 282	1 9	39911	2	Y	256	199	0	52	1	70
08	48143	X	36034	-0-	-12109	-0-	1683 248	1 9	34103	2	Y	225	209	0	51	1	35
09	44850	X	37163	-0-	-7687	-0-	1689 304	1 9	35170	2	Y	276	245	0	28	1	38

GALVAN RANCH WELL #: A756H RRCID -> 281069 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9627 - 16434

04	33540	X	30083	-0-	-3457	-0-	1624 142	1 9	28317	2	Y	129	121	0	14	1	23
05	34658	X	29176	-0-	-5482	-0-	1459 120	1 9	27597	2	Y	109	89	0	11	1	32
06	32100	X	30773	-0-	-1327	-0-	1538 107	1 9	29128	2	Y	97	95	0	13	1	21
07	32550	X	28757	-0-	-3793	-0-	1445 98	1 9	27214	2	Y	89	69	0	17	1	24
08	31403	X	26582	-0-	-4821	-0-	1249 80	1 9	25253	2	Y	73	68	0	18	1	11
09	30780	X	26221	-0-	-4559	-0-	1200 52	1 9	24969	2	Y	47	43	0	9	1	6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE STATE AR (SA5) WELL #: 225H RRCID -> 281070 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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 #: A358H RRCID -> 281071 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9785 - 15753

04	24480 X	24299	-0-	-181	-0-	1319	1	22979	2	Y	1	2	0			-0-
						1	9									
05	27807 X	22755	-0-	-5052	-0-	1143	1	21609	2	Y	3	2	0			1
						3	9									
06	26910 X	23155	-0-	-3755	-0-	1159	1	21992	2	Y	4	3	0	1	1	1
						4	9									
07	27807 X	9683	-0-	-18124	-0-	486	1	9196	2	Y	1	1	0	1	1	-0-
						1	9									
08	27404 X	4991	-0-	-22413	-0-	235	1	4726	2	Y	27	23	0			4
						30	9									
09	24300 X	3127	-0-	-21173	-0-	141	1	2963	2	Y	21	19	0	3	1	3
						23	9									

GALVAN RANCH WELL #: A356H RRCID -> 281073 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9867 - 16356

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-

GALVAN RANCH WELL #: A360H RRCID -> 281074 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9815 - 15699

04	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
05	9 X	-0-	-0-	-9	-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 STATE AR (SA3) WELL #: 22H RRCID -> 281075 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8402 - 16496

04	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	208	1	3573	2	Y	-0-					-0-
05	4340 X	2631	-0-	-1709	-0-	130	1	2493	2	Y	7	4	0	1	1	2
						8	9									
06	4200 X	1569	-0-	-2631	-0-	79	1	1490	2	Y	-0-	2	0			-0-
07	4340 X	1080	-0-	-3260	-0-	54	1	1025	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
08	3906 X	1619	-0-	-2287	-0-	76	1	1535	2	Y	7	6	0			1
						8	9									
09	3780 X	476	-0-	-3304	-0-	24	1	452	2	Y	-0-	1	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
04	4770	X	4339	-0-	-431	-0-	210 463	1 9	3666	2	Y	421	366	0	45	1	76
05	4836	X	4023	-0-	-813	-0-	180 444	1 9	3399	2	Y	404	321	0	41	1	118
06	4680	X	3488	-0-	-1192	-0-	162 306	1 9	3020	2	Y	278	299	0	37	1	60
07	4681	X	3796	-0-	-885	-0-	175 356	1 9	3265	2	Y	324	247	0	48	1	89
08	4495	X	3457	-0-	-1038	-0-	148 326	1 9	2983	2	Y	296	275	0	64	1	46
09	4350	X	3486	-0-	-864	-0-	142 362	1 9	2982	2	Y	329	293	0	37	1	45

BRISCOE STATE AR (SA7) WELL #: 217H RRCID -> 281079 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8165 - 16130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19260	X	17095	-0-	-2165	-0-	910 360	1 9	15825	2	Y	327	299	0	35	1	59
05	23901	X	14577	-0-	-9324	-0-	721 271	1 9	13585	2	Y	246	208	0	25	1	72
06	23130	X	15089	-0-	-8041	-0-	744 274	1 9	14071	2	Y	249	234	0	33	1	54
07	23901	X	14373	-0-	-9528	-0-	712 268	1 9	13393	2	Y	244	188	0	43	1	67
08	17825	X	9997	-0-	-7828	-0-	462 169	1 9	9366	2	Y	154	149	0	48	1	24
09	17100	X	8878	-0-	-8222	-0-	401 153	1 9	8324	2	Y	139	124	0	20	1	19

GALVAN RANCH WELL #: A357H RRCID -> 281080 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9725 - 15673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25830	X	-0-	-0-	-25830	-0-					Y	-0-					-0-
05	26412	X	-0-	-0-	-26412	-0-					Y	-0-					-0-
06	23910	X	-0-	-0-	-23910	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-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 G WELL #: 795H RRCID -> 281081 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7919 - 14588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7800	X	6751	-0-	-1049	-0-	342 429	1 9	5980	2	Y	390	377	0	42	1	70
05	8060	X	7559	-0-	-501	-0-	356 496	1 9	6707	2	Y	451	343	0	46	1	132
06	7800	X	5462	-0-	-2338	-0-	265 202	1 9	4995	2	Y	184	251	0	25	1	40
07	7781	X	5068	-0-	-2713	-0-	235 413	1 9	4420	2	Y	375	280	0	32	1	103
08	7781	X	3799	-0-	-3982	-0-	164 274	1 9	3361	2	Y	249	239	0	74	1	39
09	7320	X	2923	-0-	-4397	-0-	127 200	1 9	2596	2	Y	182	164	0	32	1	25

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 04/30/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21270	X	15239	-0-	-6031	-0-	770	1	13399	2	Y	973	945	0	104	1	176
							1070	9									
05	21979	X	10624	-0-	-11355	-0-	506	1	9535	2	Y	530	497	0	54	1	155
							583	9									
06	20040	X	18764	-0-	-1276	-0-	880	1	16664	2	Y	1109	876	0	148	1	240
							1220	9									
07	20708	X	11507	-0-	-9201	-0-	552	1	10450	2	Y	459	381	0	192	1	126
							505	9									
08	18228	X	17292	-0-	-936	-0-	765	1	15456	2	Y	974	858	0	91	1	151
							1071	9									
09	18750	X	15171	-0-	-3579	-0-	657	1	13631	2	Y	803	722	0	123	1	109
							883	9									

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1443H RRCID -> 281091 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7655 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10500	X	10349	-0-	-151	-0-	555	1	9671	2	Y	112	93	0	12	1	20
							123	9									
05	17329	X	10205	-0-	-7124	-0-	509	1	9575	2	Y	110	87	0	11	1	32
							121	9									
06	16770	X	11180	-0-	-5590	-0-	558	1	10549	2	Y	66	75	0	9	1	14
							73	9									
07	17329	X	8401	-0-	-8928	-0-	419	1	7908	2	Y	67	51	0	12	1	18
							74	9									
08	10695	X	6812	-0-	-3883	-0-	316	1	6409	2	Y	79	72	0	13	1	12
							87	9									
09	11190	X	6415	-0-	-4775	-0-	290	1	6027	2	Y	89	79	0	10	1	12
							98	9									

GALVAN RANCH WELL #: A762H RRCID -> 281093 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9659 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30780	X	24261	-0-	-6519	-0-	1308	1	22782	2	Y	155	137	0	16	1	28
							171	9									
05	31806	X	23654	-0-	-8152	-0-	1184	1	22298	2	Y	156	122	0	16	1	46
							172	9									
06	29760	X	25521	-0-	-4239	-0-	1272	1	24086	2	Y	148	142	0	20	1	32
							163	9									
07	28613	X	24980	-0-	-3633	-0-	1252	1	23590	2	Y	125	97	0	26	1	34
							138	9									
08	26071	X	23359	-0-	-2712	-0-	1095	1	22144	2	Y	109	101	0	25	1	17
							120	9									
09	25530	X	22020	-0-	-3510	-0-	1003	1	20896	2	Y	110	98	0	14	1	15
							121	9									

GALVAN RANCH WELL #: B606H RRCID -> 281094 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9214 - 14627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25523	X	25523	-0-	-0-	-0-	1376	1	23970	2	Y	161	150	0	17	1	29
							177	9									
05	29946	X	25202	-0-	-4744	-0-	1260	1	23804	2	Y	125	105	0	13	1	36
							138	9									
06	28980	X	24393	-0-	-4587	-0-	1221	1	23107	2	Y	59	74	0	8	1	13
							65	9									
07	29946	X	25645	-0-	-4301	-0-	1286	1	24247	2	Y	102	77	0	10	1	28
							112	9									
08	28303	X	23771	-0-	-4532	-0-	1112	1	22559	2	Y	91	85	0	20	1	14
							100	9									
09	25530	X	23297	-0-	-2233	-0-	1063	1	22126	2	Y	98	87	0	12	1	13
							108	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1433H RRCID -> 281096 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7585 - 13385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9990	X	8973	-0-	-1017	-0-	479 146	1 9	8348	2	Y	133	127	0	14	1	24
05	19933	X	7622	-0-	-12311	-0-	379 132	1 9	7111	2	Y	120	97	0	12	1	35
06	19290	X	9574	-0-	-9716	-0-	475 123	1 9	8976	2	Y	112	108	0	15	1	24
07	19933	X	6165	-0-	-13768	-0-	304 105	1 9	5756	2	Y	95	73	0	20	1	26
08	10571	X	4654	-0-	-5917	-0-	212 121	1 9	4321	2	Y	110	100	0	19	1	17
09	9570	X	6196	-0-	-3374	-0-	273 221	1 9	5702	2	Y	201	177	0	14	1	27

GALVAN RANCH WELL #: A755H RRCID -> 281097 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9753 - 16281

04	38280	X	31862	-0-	-6418	-0-	1715 244	1 9	29903	2	Y	222	209	0	24	1	40
05	34937	X	28572	-0-	-6365	-0-	1427 223	1 9	26922	2	Y	203	163	0	21	1	59
06	31710	X	31093	-0-	-617	-0-	1547 213	1 9	29333	2	Y	194	185	0	26	1	42
07	32922	X	29444	-0-	-3478	-0-	1474 188	1 9	27782	2	Y	171	132	0	34	1	47
08	32922	X	27694	-0-	-5228	-0-	1295 168	1 9	26231	2	Y	153	142	0	34	1	24
09	31860	X	26918	-0-	-4942	-0-	1226 163	1 9	25529	2	Y	148	133	0	19	1	20

GALVAN RANCH WELL #: C641H RRCID -> 281124 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: C642H RRCID -> 281125 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8775 PERF. N/A

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

SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 7H RRCID -> 281126 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6665 PERF.15012 - 15240

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
04	30390	X	25785	-0-	-4605	-0-	1395	1	24318	2	Y	65	49	0	7	1	12
							72	9									
05	30535	X	24388	-0-	-6147	-0-	1219	1	23082	2	Y	79	60	0	8	1	23
							87	9									
06	28770	X	24670	-0-	-4100	-0-	1233	1	23357	2	Y	73	70	0	10	1	16
							80	9									
07	29171	X	23119	-0-	-6052	-0-	1156	1	21885	2	Y	71	55	0	12	1	20
							78	9									
08	27869	X	22010	-0-	-5859	-0-	1033	1	20970	2	Y	6	11	0	14	1	1
							7	9									
09	25800	X	21363	-0-	-4437	-0-	980	1	20374	2	Y	8	7	0	1	1	1
							9	9									

BRISCOE R (SA) WELL #: 21H RRCID -> 281130 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7962 - 15434

04	11520	X	10017	-0-	-1503	-0-	535	1	9316	2	Y	151	143	0	16	1	27
							166	9									
05	11904	X	10761	-0-	-1143	-0-	531	1	10043	2	Y	170	130	0	17	1	50
							187	9									
06	11520	X	6823	-0-	-4697	-0-	339	1	6397	2	Y	79	101	0	11	1	17
							87	9									
07	11408	X	7309	-0-	-4099	-0-	363	1	6848	2	Y	89	68	0	14	1	24
							98	9									
08	11408	X	2979	-0-	-8429	-0-	136	1	2756	2	Y	79	73	0	18	1	12
							87	9									
09	10410	X	1720	-0-	-8690	-0-	76	1	1566	2	Y	71	63	0	10	1	10
							78	9									

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1423H RRCID -> 281131 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7550 - 16377

04	19980	X	17499	-0-	-2481	-0-	927	1	16188	2	Y	349	330	0	37	1	63
							384	9									
05	27187	X	17517	-0-	-9670	-0-	863	1	16288	2	Y	333	265	0	34	1	97
							366	9									
06	26310	X	17188	-0-	-9122	-0-	847	1	16078	2	Y	239	252	0	32	1	52
							263	9									
07	27187	X	15536	-0-	-11651	-0-	769	1	14491	2	Y	251	193	0	41	1	69
							276	9									
08	19685	X	12973	-0-	-6712	-0-	597	1	12061	2	Y	286	261	0	50	1	44
							315	9									
09	17490	X	13160	-0-	-4330	-0-	588	1	12219	2	Y	321	285	0	36	1	44
							353	9									

GALVAN RANCH WELL #: B608H RRCID -> 281135 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9254 - 14779

04	30990	X	-0-	-0-	-30990	-0-					Y	-0-					-0-
05	32023	X	-0-	-0-	-32023	-0-					Y	-0-					-0-
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-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 #: 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
04	28080	X	24973	-0-	-3107	-0-	1346	1	23477	2	Y	136	127	0	15	1	25
							150	9									
05	28303	X	25091	-0-	-3212	-0-	1253	1	23688	2	Y	136	107	0	14	1	40
							150	9									
06	27060	X	23963	-0-	-3097	-0-	1197	1	22645	2	Y	110	111	0	15	1	24
							121	9									
07	27776	X	24060	-0-	-3716	-0-	1204	1	22739	2	Y	106	82	0	19	1	29
							117	9									
08	26753	X	23663	-0-	-3090	-0-	1108	1	22447	2	Y	98	91	0	21	1	15
							108	9									
09	24960	X	22519	-0-	-2441	-0-	1027	1	21380	2	Y	102	91	0	12	1	14
							112	9									

GALVAN RANCH WELL #: B104H RRCID -> 281168 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9498 - 14938

04	21570	X	20675	-0-	-895	-0-	1122	1	19531	2	Y	20	17	0	2	1	4
							22	9									
05	23157	X	18972	-0-	-4185	-0-	954	1	17998	2	Y	18	15	0	2	1	5
							20	9									
06	22410	X	17791	-0-	-4619	-0-	890	1	16869	2	Y	29	24	0	4	1	6
							32	9									
07	23157	X	16805	-0-	-6352	-0-	844	1	15946	2	Y	14	11	0	5	1	4
							15	9									
08	21359	X	18717	-0-	-2642	-0-	880	1	17823	2	Y	13	12	0	3	1	2
							14	9									
09	20670	X	17213	-0-	-3457	-0-	786	1	16412	2	Y	14	12	0	2	1	2
							15	9									

GALVAN RANCH WELL #: B105H RRCID -> 281170 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9435 - 15013

04	21090	X	16070	-0-	-5020	-0-	870	1	15200	2	Y	-0-					-0-
05	20584	X	18337	-0-	-2247	-0-	922	1	17411	2	Y	4	2	0	1	1	1
							4	9									
06	18770	X	18770	-0-	-0-	-0-	942	1	17828	2	Y	-0-	1	0			-0-
07	16616	X	14408	-0-	-2208	-0-	727	1	13681	2	Y	-0-					-0-
08	18352	X	2109	-0-	-16243	-0-	99	1	2010	2	Y	-0-					-0-
09	18780	X	-0-	-0-	-18780	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B108H RRCID -> 281172 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9629 - 14988

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 #: 797H RRCID -> 281185 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7732 - 14392

04	5370	X	15	-0-	-5355	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
06	1800	X	1	-0-	-1799	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-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 02/17/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8992 - 15649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15960	X	7495	-0-	-8465	-0-	404	1	7025	2	Y	60	44	0	6	1	11
							66	9									
05	15655	X	8109	-0-	-7546	-0-	405	1	7660	2	Y	40	35	0	4	1	12
							44	9									
06	14040	X	3505	-0-	-10535	-0-	175	1	3290	2	Y	36	35	0	5	1	8
							40	9									
07	7750	X	3140	-0-	-4610	-0-	156	1	2969	2	Y	14	12	0	6	1	4
							15	9									
08	8122	X	3854	-0-	-4268	-0-	182	1	3672	2	Y	-0-	1	0	3	1	-0-
09	7860	X	3026	-0-	-4834	-0-	138	1	2884	2	Y	4	3	0			1
							4	9									

GALVAN RANCH WELL #: C501H RRCID -> 281188 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8947 - 16586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16980	X	6320	-0-	-10660	-0-	333	1	5815	2	Y	156	112	0	17	1	28
							172	9									
05	17391	X	12052	-0-	-5339	-0-	589	1	11166	2	Y	270	191	0	28	1	79
							297	9									
06	13800	X	3494	-0-	-10306	-0-	169	1	3196	2	Y	117	155	0	16	1	25
							129	9									
07	6541	X	5738	-0-	-803	-0-	288	1	5399	2	Y	46	38	0	20	1	13
							51	9									
08	12059	X	-0-	-0-	-12059	-0-					Y	-0-	4	0	9	1	-0-
09	11670	X	5426	-0-	-6244	-0-	241	1	4981	2	Y	185	160	0			25
							204	9									

GALVAN RANCH WELL #: C301H RRCID -> 281189 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9184 - 14314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33780	X	29121	-0-	-4659	-0-	1578	1	27543	2	Y	-0-					-0-
05	33852	X	29110	-0-	-4742	-0-	1461	1	27649	2	Y	-0-					-0-
06	32160	X	27938	-0-	-4222	-0-	1400	1	26538	2	Y	-0-					-0-
07	31775	X	27902	-0-	-3873	-0-	1406	1	26496	2	Y	-0-					-0-
08	30659	X	27834	-0-	-2825	-0-	1311	1	26523	2	Y	-0-					-0-
09	29130	X	26262	-0-	-2868	-0-	1205	1	25057	2	Y	-0-					-0-

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 12/07/2017 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7753 - 14753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24180	X	19141	-0-	-5039	-0-	1034	1	17991	2	Y	105	100	0	11	1	19
							116	9									
05	23653	X	19398	-0-	-4255	-0-	970	1	18326	2	Y	93	75	0	10	1	27
							102	9									
06	22890	X	19711	-0-	-3179	-0-	984	1	18663	2	Y	58	65	0	8	1	12
							64	9									
07	22382	X	18905	-0-	-3477	-0-	947	1	17894	2	Y	58	44	0	10	1	16
							64	9									
08	21390	X	17935	-0-	-3455	-0-	844	1	17026	2	Y	59	54	0	12	1	9
							65	9									
09	19710	X	16642	-0-	-3068	-0-	760	1	15810	2	Y	65	58	0	7	1	9
							72	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G WELL #: 805H RRCID -> 281228 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7974 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7440	X	6911	-0-	-529	-0-	363	1	6299	2	Y	226	207	0	24	1	41
							249	9									
05	7688	X	7685	-0-	-3	-0-	373	1	7030	2	Y	256	196	0	26	1	75
							282	9									
06	7440	X	6340	-0-	-1100	-0-	310	1	5862	2	Y	153	175	0	20	1	33
							168	9									
07	7750	X	7718	-0-	-32	-0-	375	1	7103	2	Y	218	164	0	27	1	60
							240	9									
08	7688	X	7026	-0-	-662	-0-	319	1	6490	2	Y	197	183	0	43	1	31
							217	9									
*09	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	330	1	6892	2	Y	202	180	0	25	1	28
							222	9									

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
04	5820	X	5802	-0-	-18	-0-	303	1	5317	2	Y	165	156	0	18	1	30
							182	9									
05	6014	X	4898	-0-	-1116	-0-	240	1	4553	2	Y	95	87	0	10	1	28
							105	9									
06	5910	X	826	-0-	-5084	-0-	43	1	774	2	Y	8	33	0	1	1	2
							9	9									
07	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	6107	X	5470	-0-	-637	-0-	254	1	5109	2	Y	97	82	0			15
							107	9									
*09	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	357	1	7447	2	Y	144	127	0	12	1	20
							158	9									

BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281243 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7631 - 15359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13200	X	5747	-0-	-7453	-0-	281	1	4919	2	Y	497	460	0	53	1	90
							547	9									
05	6882	X	5284	-0-	-1598	-0-	241	1	4568	2	Y	432	352	0	44	1	126
							475	9									
06	6660	X	3639	-0-	-3021	-0-	174	1	3247	2	Y	198	255	0	26	1	43
							218	9									
07	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	363	1	6872	2	Y	481	358	0	34	1	132
							529	9									
08	6231	X	3039	-0-	-3192	-0-	137	1	2768	2	Y	122	140	0	95	1	19
							134	9									
09	5760	X	3677	-0-	-2083	-0-	166	1	3431	2	Y	73	67	0	15	1	10
							80	9									

BRISCOE R WELL #: 225H RRCID -> 281255 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7830 - 15238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-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 #: 237H RRCID -> 281256 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7733 - 15328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17430	X	6335	-0-	-11095	-0-	329	1	5746	2	Y	236	213	0	25	1	43
							260	9									
05	18011	X	8594	-0-	-9417	-0-	416	1	7841	2	Y	306	228	0	31	1	90
							337	9									
06	11340	X	4275	-0-	-7065	-0-	205	1	3902	2	Y	153	190	0	20	1	33
							168	9									
07	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					Y	1	7	0	27	1	-0-
08	8587	X	3145	-0-	-5442	-0-	147	1	2939	2	Y	54	46	0			8
							59	9									
09	8310	X	4235	-0-	-4075	-0-	188	1	3948	2	Y	90	79	0	7	1	12
							99	9									

BRISCOE R WELL #: 235H RRCID -> 281257 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7827 - 15377

04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-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

04	5370	X	3279	-0-	-2091	-0-	155	1	2709	2	Y	377	356	0	40	1	68
							415	9									
05	5549	X	3617	-0-	-1932	-0-	159	1	2996	2	Y	420	322	0	43	1	123
							462	9									
06	4500	X	3172	-0-	-1328	-0-	147	1	2759	2	Y	242	280	0	32	1	53
							266	9									
07	4464	X	2667	-0-	-1797	-0-	123	1	2309	2	Y	214	166	0	42	1	59
							235	9									
08	4309	X	3859	-0-	-450	-0-	162	1	3303	2	Y	358	319	0	42	1	56
							394	9									
*09	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	161	1	3321	2	Y	255	231	0	45	1	35
							281	9									

GALVAN RANCH WELL #: B358H RRCID -> 281291 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9510 - 18030

04	53130	X	49401	-0-	-3729	-0-	2668	1	46511	2	Y	202	144	0	22	1	36
							222	9									
05	54901	X	49232	-0-	-5669	-0-	2470	1	46697	2	Y	59	72	0	6	1	17
							65	9									
06	51690	X	45724	-0-	-5966	-0-	2295	1	43429	2	Y	-0-	17	0			-0-
07	52049	X	44723	-0-	-7326	-0-	2251	1	42472	2	Y	-0-					-0-
08	52049	X	45241	-0-	-6808	-0-	2130	1	43111	2	Y	-0-					-0-
09	49410	X	42848	-0-	-6562	-0-	1965	1	40883	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B860H RRCID -> 281399 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9201 - 17477

04	42810	X	37404	-0-	-5406	-0-	2028	1	35376	2	Y	-0-					-0-
05	42284	X	37373	-0-	-4911	-0-	1877	1	35496	2	Y	-0-					-0-
06	39870	X	35942	-0-	-3928	-0-	1802	1	34140	2	Y	-0-					-0-
07	39525	X	36429	-0-	-3096	-0-	1833	1	34596	2	Y	-0-					-0-
08	39463	X	36464	-0-	-2999	-0-	1716	1	34748	2	Y	-0-					-0-
09	37410	X	34146	-0-	-3264	-0-	1563	1	32583	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B360H RRCID -> 281400 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9440 - 17733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	93810 X	50304	-0-	-43506	-0-	2727	1	47577	2	Y	-0-					-0-
05	96937 X	51140	-0-	-45797	-0-	2571	1	48569	2	Y	-0-					-0-
06	78390 X	47824	-0-	-30566	-0-	2400	1	45424	2	Y	-0-					-0-
07	81003 X	43688	-0-	-37315	-0-	2199	1	41489	2	Y	-0-					-0-
08	51987 X	43375	-0-	-8612	-0-	2042	1	41333	2	Y	-0-					-0-
09	50310 X	42452	-0-	-7858	-0-	1945	1	40507	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B326H RRCID -> 281461 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: B858H RRCID -> 281471 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9296 - 17613

04	38310 X	32931	-0-	-5379	-0-	1786	1	31145	2	Y	-0-					-0-
05	38192 X	32758	-0-	-5434	-0-	1646	1	31112	2	Y	-0-					-0-
06	35880 X	29878	-0-	-6002	-0-	1498	1	28380	2	Y	-0-					-0-
07	35774 X	30854	-0-	-4920	-0-	1555	1	29295	2	Y	4	3	0			1
						4	9									
08	35030 X	31163	-0-	-3867	-0-	1467	1	29690	2	Y	5	4	0	1	1	1
						6	9									
09	32940 X	29367	-0-	-3573	-0-	1347	1	28014	2	Y	5	4	0	1	1	1
						6	9									

GALVAN RANCH WELL #: B359H RRCID -> 281472 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9473 - 17794

04	47310 X	44487	-0-	-2823	-0-	2411	1	42076	2	Y	-0-					-0-
05	46190 X	44475	-0-	-1715	-0-	2234	1	42241	2	Y	-0-					-0-
06	44640 X	42370	-0-	-2270	-0-	2124	1	40246	2	Y	-0-					-0-
07	46128 X	42881	-0-	-3247	-0-	2159	1	40722	2	Y	-0-					-0-
08	46128 X	43846	-0-	-2282	-0-	2065	1	41781	2	Y	-0-					-0-
09	44490 X	41323	-0-	-3167	-0-	1894	1	39429	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B859H RRCID -> 281475 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9252 - 17378

04	37500 X	33722	-0-	-3778	-0-	1830	1	31892	2	Y	-0-					-0-
05	36425 X	33632	-0-	-2793	-0-	1691	1	31941	2	Y	-0-					-0-
06	34500 X	32336	-0-	-2164	-0-	1619	1	30717	2	Y	-0-					-0-
07	35278 X	31451	-0-	-3827	-0-	1586	1	29865	2	Y	-0-					-0-
08	35278 X	31133	-0-	-4145	-0-	1466	1	29667	2	Y	-0-					-0-
09	33720 X	28902	-0-	-4818	-0-	1325	1	27576	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									

GALVAN RANCH WELL #: A765H RRCID -> 281758 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9345 - 15190

04	30180 X	25896	-0-	-4284	-0-	1391	1	24238	2	Y	243	225	0	26	1	44
						267	9									
05	30845 X	25589	-0-	-5256	-0-	1272	1	24089	2	Y	207	169	0	21	1	61
						228	9									
06	27960 X	24655	-0-	-3305	-0-	1225	1	23223	2	Y	188	183	0	25	1	41
						207	9									
07	28427 X	24119	-0-	-4308	-0-	1204	1	22715	2	Y	182	140	0	33	1	50
						200	9									
08	27559 X	24121	-0-	-3438	-0-	1127	1	22801	2	Y	175	162	0	36	1	27
						193	9									
09	25890 X	21873	-0-	-4017	-0-	992	1	20686	2	Y	177	158	0	22	1	24
						195	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A764H RRCID -> 281760 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9391 - 15495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26250	X	21486	-0-	-4764	-0-	1154	1	20155	2	Y	161	153	0	17	1	29
							177	9									
05	27125	X	20648	-0-	-6477	-0-	1028	1	19447	2	Y	157	124	0	16	1	46
							173	9									
06	24450	X	19905	-0-	-4545	-0-	991	1	18774	2	Y	127	128	0	17	1	28
							140	9									
07	23994	X	18685	-0-	-5309	-0-	936	1	17621	2	Y	116	90	0	22	1	32
							128	9									
08	23002	X	15773	-0-	-7229	-0-	739	1	14931	2	Y	94	88	0	23	1	15
							103	9									
09	21480	X	18593	-0-	-2887	-0-	847	1	17607	2	Y	126	112	0	12	1	17
							139	9									

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
04	26220	X	22462	-0-	-3758	-0-	1216	1	21227	2	Y	17	17	0	2	1	3
							19	9									
05	27094	X	22051	-0-	-5043	-0-	1107	1	20927	2	Y	15	12	0	2	1	4
							17	9									
06	26220	X	23381	-0-	-2839	-0-	1172	1	22198	2	Y	10	10	0	2	1	2
							11	9									
07	25482	X	23857	-0-	-1625	-0-	1199	1	22647	2	Y	10	7	0	2	1	3
							11	9									
08	24273	X	24041	-0-	-232	-0-	1131	1	22899	2	Y	10	9	0	2	1	2
							11	9									
09	23370	X	21432	-0-	-1938	-0-	982	1	20441	2	Y	8	8	0	1	1	1
							9	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 6H RRCID -> 282870 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8933 - 13976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16170	X	15172	-0-	-998	-0-	707	1	12332	2	Y	1939	1777	0	207	1	350
							2133	9									
05	16709	X	12936	-0-	-3773	-0-	601	1	11337	2	Y	907	899	0	93	1	265
							998	9									
06	16170	X	14032	-0-	-2138	-0-	638	1	12075	2	Y	1199	1044	0	160	1	260
							1319	9									
07	16213	X	14219	-0-	-1994	-0-	644	1	12128	2	Y	1315	1007	0	207	1	361
							1447	9									
08	16213	X	12704	-0-	-3509	-0-	554	1	11237	2	Y	830	802	0	260	1	129
							913	9									
09	15180	X	11856	-0-	-3324	-0-	502	1	10444	2	Y	827	738	0	105	1	113
							910	9									

GALVAN RANCH WELL #: A846H RRCID -> 282884 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9115 - 18817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	102090	X	62432	-0-	-39658	-0-	3356	1	58536	2	Y	491	481	0	52	1	89
							540	9									
05	92814	X	54885	-0-	-37929	-0-	2734	1	51625	2	Y	478	378	0	49	1	140
							526	9									
06	83490	X	44286	-0-	-39204	-0-	2201	1	41680	2	Y	368	379	0	49	1	80
							405	9									
07	86273	X	49432	-0-	-36841	-0-	2464	1	46492	2	Y	433	330	0	64	1	119
							476	9									
08	80600	X	45179	-0-	-35421	-0-	2107	1	42637	2	Y	395	367	0	86	1	61
							435	9									
09	62430	X	40813	-0-	-21617	-0-	1852	1	38531	2	Y	391	349	0	50	1	53
							430	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
04	43800	X	32591	-0-	-11209	-0-	1760	1	30717	2	Y	104	98	0	11	1	19
							114	9									
05	45167	X	31705	-0-	-13462	-0-	1589	1	29999	2	Y	106	83	0	11	1	31
							117	9									
06	39270	X	26361	-0-	-12909	-0-	1317	1	24961	2	Y	75	80	0	10	1	16
							83	9									
07	37386	X	30291	-0-	-7095	-0-	1520	1	28677	2	Y	85	65	0	13	1	23
							94	9									
08	34751	X	27024	-0-	-7727	-0-	1268	1	25689	2	Y	61	58	0	17	1	9
							67	9									
09	32580	X	24271	-0-	-8309	-0-	1109	1	23083	2	Y	72	63	0	8	1	10
							79	9									

GALVAN RANCH WELL #: A845H RRCID -> 282886 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9271 - 16025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	73110	X	46237	-0-	-26873	-0-	2501	1	43602	2	Y	122	119	0	13	1	22
							134	9									
05	62279	X	45267	-0-	-17012	-0-	2268	1	42859	2	Y	127	99	0	13	1	37
							140	9									
06	47490	X	36916	-0-	-10574	-0-	1831	1	34690	2	Y	359	270	0	48	1	78
							395	9									
07	48112	X	45329	-0-	-2783	-0-	2256	1	42559	2	Y	467	355	0	62	1	128
							514	9									
08	48112	X	41551	-0-	-6561	-0-	1935	1	39179	2	Y	397	371	0	93	1	61
							437	9									
09	46230	X	37742	-0-	-8488	-0-	1709	1	35540	2	Y	448	398	0	50	1	61
							493	9									

GALVAN RANCH WELL #: A445H RRCID -> 282887 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9554 - 16247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51420	X	36536	-0-	-14884	-0-	1968	1	34323	2	Y	223	214	0	24	1	40
							245	9									
05	37045	X	36264	-0-	-781	-0-	1813	1	34214	2	Y	215	170	0	22	1	63
							237	9									
06	33330	X	29228	-0-	-4102	-0-	1458	1	27597	2	Y	157	165	0	21	1	34
							173	9									
07	37758	X	31985	-0-	-5773	-0-	1600	1	30185	2	Y	182	139	0	27	1	50
							200	9									
08	37758	X	30715	-0-	-7043	-0-	1438	1	29113	2	Y	149	140	0	36	1	23
							164	9									
09	36540	X	27858	-0-	-8682	-0-	1267	1	26348	2	Y	221	195	0	19	1	30
							243	9									

GALVAN RANCH WELL #: A447H RRCID -> 282888 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9380 - 18821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	98010	X	61769	-0-	-36241	-0-	3344	1	58334	2	Y	83	80	0	9	1	15
							91	9									
05	90644	X	61139	-0-	-29505	-0-	3068	1	57993	2	Y	71	58	0	7	1	21
							78	9									
06	77010	X	50018	-0-	-26992	-0-	2504	1	47452	2	Y	56	57	0	8	1	12
							62	9									
07	70742	X	59132	-0-	-11610	-0-	2976	1	56084	2	Y	65	49	0	10	1	18
							72	9									
08	63829	X	54321	-0-	-9508	-0-	2555	1	51708	2	Y	53	50	0	13	1	8
							58	9									
09	61770	X	49605	-0-	-12165	-0-	2269	1	47277	2	Y	54	48	0	7	1	7
							59	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A448H RRCID -> 282890 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9371 - 16043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	59220	X	38858	-0-	-20362	-0-	2097	1	36582	2	Y	163	154	0	17	1	29
							179	9									
05	48670	X	38318	-0-	-10352	-0-	1917	1	36219	2	Y	165	129	0	17	1	48
							182	9									
06	47100	X	31663	-0-	-15437	-0-	1581	1	29949	2	Y	121	127	0	16	1	26
							133	9									
07	45508	X	37161	-0-	-8347	-0-	1866	1	35146	2	Y	135	103	0	21	1	37
							149	9									
08	42284	X	33830	-0-	-8454	-0-	1586	1	32119	2	Y	114	106	0	27	1	18
							125	9									
09	38850	X	31566	-0-	-7284	-0-	1443	1	29995	2	Y	116	104	0	14	1	16
							128	9									

GALVAN RANCH WELL #: A847H RRCID -> 282891 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9190 - 19100

04	104520	X	65370	-0-	-39150	-0-	3518	1	61307	2	Y	495	472	0	53	1	89
							545	9									
05	98487	X	62667	-0-	-35820	-0-	3121	1	59019	2	Y	479	379	0	49	1	140
							527	9									
06	88890	X	50457	-0-	-38433	-0-	2511	1	47547	2	Y	363	376	0	48	1	79
							399	9									
07	81096	X	60045	-0-	-21051	-0-	3001	1	56539	2	Y	459	349	0	63	1	126
							505	9									
08	71548	X	53355	-0-	-18193	-0-	2494	1	50483	2	Y	344	326	0	91	1	53
							378	9									
09	65370	X	48116	-0-	-17254	-0-	2188	1	45551	2	Y	343	305	0	44	1	47
							377	9									

GALVAN RANCH WELL #: A848H RRCID -> 282892 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9136 - 15870

04	96480	X	65796	-0-	-30684	-0-	3528	1	61525	2	Y	675	637	0	72	1	122
							743	9									
05	92101	X	61110	-0-	-30991	-0-	3037	1	57426	2	Y	588	478	0	60	1	172
							647	9									
06	81450	X	49276	-0-	-32174	-0-	2447	1	46358	2	Y	428	450	0	57	1	93
							471	9									
07	76446	X	58924	-0-	-17522	-0-	2939	1	55444	2	Y	492	376	0	74	1	135
							541	9									
08	71052	X	52135	-0-	-18917	-0-	2428	1	49173	2	Y	485	447	0	98	1	75
							534	9									
09	65790	X	47236	-0-	-18554	-0-	2140	1	44579	2	Y	470	420	0	61	1	64
							517	9									

BRISCOE G GU8 STATE (SA2) WELL #: 653H RRCID -> 282935 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7472 - 17142

04	36390	X	25740	-0-	-10650	-0-	1318	1	22991	2	Y	1301	1228	0	139	1	235
							1431	9									
05	32829	X	25262	-0-	-7567	-0-	1185	1	22338	2	Y	1581	1192	0	162	1	462
							1739	9									
06	31350	X	22508	-0-	-8842	-0-	1072	1	20307	2	Y	1026	1129	0	137	1	222
							1129	9									
07	30070	X	21486	-0-	-8584	-0-	1027	1	19388	2	Y	974	751	0	178	1	267
							1071	9									
08	27807	X	19870	-0-	-7937	-0-	892	1	18033	2	Y	859	800	0	193	1	133
							945	9									
09	25740	X	18212	-0-	-7528	-0-	789	1	16466	2	Y	870	776	0	109	1	118
							957	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU8 STATE (SA3) WELL #: 662H RRCID -> 282936 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7667 - 17397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45060	X	32682	-0-	-12378	-0-	1678	1	29264	2	Y	1582	1478	0	169	1	285
							1740	9									
05	41974	X	31399	-0-	-10575	-0-	1490	1	28184	2	Y	1568	1235	0	160	1	458
							1725	9									
06	36570	X	28920	-0-	-7650	-0-	1379	1	26129	2	Y	1284	1293	0	171	1	278
							1412	9									
07	36394	X	26956	-0-	-9438	-0-	1292	1	24332	2	Y	1211	934	0	223	1	332
							1332	9									
08	34503	X	24931	-0-	-9572	-0-	1112	1	22543	2	Y	1160	1072	0	240	1	180
							1276	9									
09	32670	X	24178	-0-	-8492	-0-	1042	1	21747	2	Y	1263	1124	0	147	1	172
							1389	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 4H RRCID -> 282992 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8233 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18960	X	16183	-0-	-2777	-0-	760	1	13234	2	Y	1990	1836	0	212	1	359
							2189	9									
05	17050	X	14648	-0-	-2402	-0-	673	1	12730	2	Y	1132	1044	0	116	1	331
							1245	9									
06	16800	X	14061	-0-	-2739	-0-	643	1	12199	2	Y	1108	1051	0	148	1	240
							1219	9									
07	17360	X	15867	-0-	-1493	-0-	721	1	13582	2	Y	1422	1080	0	192	1	390
							1564	9									
08	17360	X	14416	-0-	-2944	-0-	631	1	12805	2	Y	891	862	0	281	1	138
							980	9									
09	16170	X	11890	-0-	-4280	-0-	510	1	10612	2	Y	698	628	0	113	1	95
							768	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
04	18630	X	16977	-0-	-1653	-0-	713	1	12429	2	Y	3486	3146	0	372	1	629
							3835	9									
05	18724	X	14897	-0-	-3827	-0-	651	1	12314	2	Y	1756	1692	0	180	1	513
							1932	9									
06	18120	X	14290	-0-	-3830	-0-	610	1	11550	2	Y	1936	1772	0	258	1	419
							2130	9									
07	18197	X	15453	-0-	-2744	-0-	664	1	12531	2	Y	2053	1574	0	335	1	563
							2258	9									
08	18197	X	13992	-0-	-4205	-0-	586	1	11819	2	Y	1443	1376	0	406	1	224
							1587	9									
09	16980	X	13232	-0-	-3748	-0-	537	1	11168	2	Y	1388	1240	0	183	1	189
							1527	9									

BRISCOE J (SA2) WELL #: 97H RRCID -> 283007 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7854 - 17844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210030	X	169788	-0-	-40242	-0-	9176	1	160001	2	Y	555	649	0	59	1	100
							611	9									
05	217031	X	138147	-0-	-78884	-0-	6921	1	130827	2	Y	363	320	0	37	1	106
							399	9									
06	210030	X	91524	-0-	-118506	-0-	4577	1	86690	2	Y	234	258	0	31	1	51
							257	9									
07	247938	X	79989	-0-	-167949	-0-	4018	1	75769	2	Y	184	144	0	40	1	51
							202	9									
08	204476	X	72427	-0-	-132049	-0-	3400	1	68851	2	Y	160	149	0	37	1	25
							176	9									
09	169800	X	64675	-0-	-105125	-0-	2957	1	61560	2	Y	144	129	0	20	1	20
							158	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J (SA1) WELL #: 92H RRCID -> 283026 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8044 - 17948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	297150	X	200543	-0-	-96607	-0-	10866 194	1 9	189483	2	Y	176	144	0	19	1	32
05	307055	X	168794	-0-	-138261	-0-	8480 24	1 9	160290	2	Y	22	45	0	2	1	7
06	292200	X	149949	-0-	-142251	-0-	7521 6	1 9	142422	2	Y	5	10	0	1	1	1
07	301940	X	140121	-0-	-161819	-0-	7056 7	1 9	133058	2	Y	6	4	0	1	1	2
08	238514	X	105743	-0-	-132771	-0-	4979 3	1 9	100761	2	Y	3	3	0	1	1	1
09	200550	X	115892	-0-	-84658	-0-	5313 7	1 9	110572	2	Y	6	6	0			1

BRISCOE J (SA3) WELL #: 103H RRCID -> 283027 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7857 - 18010

04	324480	X	215512	-0-	-108968	-0-	11687 51	1 9	203774	2	Y	46	46	0	5	1	8
05	335296	X	190288	-0-	-145008	-0-	9559 58	1 9	180671	2	Y	53	40	0	6	1	15
06	314040	X	169196	-0-	-144844	-0-	8486 21	1 9	160689	2	Y	19	27	0	3	1	4
07	324508	X	157341	-0-	-167167	-0-	7922 17	1 9	149402	2	Y	15	12	0	3	1	4
08	267654	X	122208	-0-	-145446	-0-	5753 15	1 9	116440	2	Y	14	13	0	3	1	2
09	215520	X	131245	-0-	-84275	-0-	6015 18	1 9	125212	2	Y	16	14	0	2	1	2

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-

GALVAN RANCH WELL #: B118H RRCID -> 283351 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 9149 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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 #: 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 05/13/2019 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	154479	-0-	154479	154479	7673	1	145047	2	Y	1599	968	0	164	1	467
						1759	9									
06	14B2 EXT	254166	-0-	254166	408645	12683	1	240234	2	Y	1135	1205	0	151	1	246
						1249	9									
07	614257 X	205612	-0-	-408645	-0-	10283	1	193989	2	Y	1218	933	0	197	1	334
						1340	9									
08	370605 X	169873	-0-	-200732	-0-	7944	1	160851	2	Y	980	921	0	241	1	152
						1078	9									
09	358650 X	144711	-0-	-213939	-0-	6621	1	137774	2	Y	287	276	0	124	1	39
						316	9									

GALVAN RANCH WELL #: C511H RRCID -> 283852 COMPL. DATE 05/13/2019 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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	159735	-0-	159735	159735	7869	1	148753	2	Y	2830	1714	0	289	1	827
						3113	9									
06	14B2 EXT	332451	-0-	332451	492186	16476	1	312126	2	Y	3499	3102	0	466	1	758
						3849	9									
07	759144 X	266958	-0-	-492186	-0-	13345	1	251647	2	Y	1787	1449	0	606	1	490
						1966	9									
08	404364 X	197610	-0-	-206754	-0-	9250	1	187303	2	Y	961	948	0	354	1	149
						1057	9									
09	391320 X	161918	-0-	-229402	-0-	7391	1	153843	2	Y	622	564	0	122	1	85
						684	9									

GALVAN RANCH WELL #: C412H RRCID -> 283857 COMPL. DATE 05/13/2019 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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	200826	-0-	200826	200826	9948	1	188077	2	Y	2546	1542	0	260	1	744
						2801	9									
06	14B2 EXT	336101	-0-	336101	536927	16655	1	315499	2	Y	3588	3077	0	478	1	777
						3947	9									
07	782193 X	245266	-0-	-536927	-0-	12293	1	231787	2	Y	1078	938	0	621	1	296
						1186	9									
08	465651 X	328760	-0-	-136891	-0-	15429	1	312406	2	Y	841	794	0	213	1	130
						925	9									
09	450630 X	308279	-0-	-142351	-0-	14118	1	293875	2	Y	260	248	0	107	1	35
						286	9									

GALVAN RANCH WELL #: C512H RRCID -> 283869 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 8359 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU7 STATE AR WELL #: 347H RRCID -> 283887 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8331 - 17418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	67590 X	41989	-0-	-25601	-0-	2277	1	39680	2	Y	29	37	0	3	1	5
						32	9									
05	60264 X	40600	-0-	-19664	-0-	2027	1	38319	2	Y	231	145	0	24	1	67
						254	9									
06	53370 X	37538	-0-	-15832	-0-	1860	1	35274	2	Y	367	306	0	49	1	79
						404	9									
07	51832 X	35840	-0-	-15992	-0-	1804	1	34004	2	Y	29	36	0	64	1	8
						32	9									
08	47399 X	34426	-0-	-12973	-0-	1621	1	32805	2	Y	-0-	3	0	5	1	-0-
09	42000 X	31553	-0-	-10447	-0-	1447	1	30106	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU8 STATE (SA1) WELL #: 642H RRCID -> 283889 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7666 - 16820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30690 X	22711	-0-	-7979	-0-	1162	1	20255	2	Y	1176	1106	0	125	1	212
						1294	9									
05	28210 X	21881	-0-	-6329	-0-	1038	1	19642	2	Y	1092	873	0	112	1	319
						1201	9									
06	25320 X	19680	-0-	-5640	-0-	942	1	17794	2	Y	858	877	0	114	1	186
						944	9									
07	24769 X	17872	-0-	-6897	-0-	859	1	16190	2	Y	748	580	0	149	1	205
						823	9									
08	23994 X	15870	-0-	-8124	-0-	716	1	14479	2	Y	614	576	0	148	1	95
						675	9									
09	22710 X	14442	-0-	-8268	-0-	631	1	13081	2	Y	664	591	0	78	1	90
						730	9									

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
04	205110 X	131345	-0-	-73765	-0-	7126	1	124218	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
05	185504 X	127551	-0-	-57953	-0-	6409	1	121141	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
06	164700 X	118235	-0-	-46465	-0-	5927	1	112257	2	Y	46	30	0	6	1	10
						51	9									
07	147467 X	117177	-0-	-30290	-0-	5899	1	111278	2	Y	-0-	2	0	8	1	-0-
08	147467 X	108899	-0-	-38568	-0-	5125	1	103773	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
09	131340 X	102465	-0-	-28875	-0-	4698	1	97767	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C514H RRCID -> 284234 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8895 - 20956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	52574	-0-	52574	52574	2803	1	48876	2	Y	814	580	0	87	1	147
						895	9									
05	SHUT IN	363923	-0-	363923	416497	17968	1	339630	2	Y	5750	3629	0	588	1	1680
						6325	9									
06	14B2 EXT	315795	-0-	315795	732292	15677	1	296963	2	Y	2868	3545	0	382	1	621
						3155	9									
07	1018080 X	285788	-0-	-732292	-0-	14309	1	269903	2	Y	1433	1164	0	497	1	393
						1576	9									
08	413323 X	241118	-0-	-172205	-0-	11310	1	228951	2	Y	779	768	0	283	1	121
						857	9									
09	399990 X	185133	-0-	-214857	-0-	8465	1	176089	2	Y	526	476	0	99	1	72
						579	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C414H RRCID -> 284235 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9076 - 21254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	90167	-0-	90167	90167	4850	1	84581	2	Y	669	477	0	71	1	121
						736	9									
05	SHUT IN	431517	-0-	431517	521684	21486	1	406147	2	Y	3531	2259	0	361	1	1032
						3884	9									
06	SHUT IN	373823	-0-	373823	895507	18645	1	353202	2	Y	1796	2200	0	239	1	389
						1976	9									
*07	1214138 X	318631	-0-	-895507	-0-	15995	1	301646	2	Y	900	731	0	311	1	247
						990	9									
*08	485460 X	253063	-0-	-232397	-0-	11880	1	240532	2	Y	592	569	0	178	1	92
						651	9									
*09	469800 X	210402	-0-	-259398	-0-	9629	1	200388	2	Y	350	319	0	75	1	48
						385	9									

GALVAN RANCH WELL #: C513H RRCID -> 284274 COMPL. DATE 04/19/2019 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
04	SHUT IN	38482	-0-	38482	38482	2048	1	35719	2	Y	650	464	0	69	1	117
						715	9									
05	SHUT IN	332148	-0-	332148	370630	16457	1	311036	2	Y	4232	2680	0	433	1	1236
						4655	9									
06	SHUT IN	319247	-0-	319247	689877	15846	1	300203	2	Y	2907	3126	0	387	1	630
						3198	9									
*07	926809 X	236932	-0-	-689877	-0-	11837	1	223298	2	Y	1634	1313	0	503	1	448
						1797	9									
*08	403899 X	176430	-0-	-227469	-0-	8256	1	167167	2	Y	915	897	0	324	1	142
						1007	9									
*09	390870 X	145177	-0-	-245693	-0-	6616	1	137699	2	Y	784	703	0	116	1	107
						862	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
04	32910 X	21656	-0-	-11254	-0-	1099	1	19161	2	Y	1269	1360	0	135	1	229
						1396	9									
05	29884 X	8319	-0-	-21565	-0-	393	1	7399	2	Y	479	519	0	49	1	140
						527	9									
06	35010 X	24890	-0-	-10120	-0-	1172	1	22259	2	Y	1326	1002	0	177	1	287
						1459	9									
07	36177 X	21450	-0-	-14727	-0-	1025	1	19328	2	Y	997	781	0	230	1	273
						1097	9									
08	36177 X	28963	-0-	-7214	-0-	1318	1	26745	2	Y	818	767	0	197	1	127
						900	9									
09	24900 X	24099	-0-	-801	-0-	1058	1	22032	2	Y	917	815	0	104	1	125
						1009	9									

BRISCOE B WELL #: 313H RRCID -> 284434 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7135 - 16143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41520 X	25112	-0-	-16408	-0-	1317	1	22969	2	Y	751	697	0	80	1	136
						826	9									
05	37386 X	22698	-0-	-14688	-0-	1098	1	20824	2	Y	705	563	0	72	1	206
						776	9									
06	33210 X	14569	-0-	-18641	-0-	715	1	13534	2	Y	291	395	0	39	1	63
						320	9									
07	29481 X	18842	-0-	-10639	-0-	928	1	17514	2	Y	364	277	0	50	1	100
						400	9									
08	25947 X	17338	-0-	-8609	-0-	794	1	16118	2	Y	387	355	0	72	1	60
						426	9									
09	25110 X	13189	-0-	-11921	-0-	591	1	12246	2	Y	320	287	0	49	1	44
						352	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
04	33450 X	24166	-0-	-9284	-0-	1152	1	20034	2	Y	2709	2462	0	289	1	489
						2980	9									
05	33604 X	22768	-0-	-10836	-0-	1011	1	19099	2	Y	2416	1952	0	247	1	706
						2658	9									
06	29730 X	17039	-0-	-12691	-0-	800	1	15138	2	Y	1001	1357	0	133	1	217
						1101	9									
07	28830 X	18743	-0-	-10087	-0-	863	1	16268	2	Y	1465	1107	0	173	1	402
						1612	9									
08	26226 X	16492	-0-	-9734	-0-	719	1	14544	2	Y	1117	1056	0	290	1	173
						1229	9									
09	24180 X	13815	-0-	-10365	-0-	591	1	12260	2	Y	876	788	0	142	1	119
						964	9									

BRISCOE R (SA3) WELL #: 713H RRCID -> 284626 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7473 - 17093

04	34103 X	34103	-0-	-0-	-0-	1820	1	31747	2	Y	487	633	0	52	1	88
						536	9									
05	23343 X	15539	-0-	-7804	-0-	754	1	14231	2	Y	504	393	0	52	1	147
						554	9									
06	51810 X	41393	-0-	-10417	-0-	2015	1	38194	2	Y	1076	847	0	143	1	233
						1184	9									
07	53537 X	30913	-0-	-22624	-0-	1487	1	28076	2	Y	1227	938	0	186	1	336
						1350	9									
08	53537 X	50322	-0-	-3215	-0-	2323	1	46986	2	Y	921	871	0	243	1	143
						1013	9									
09	41400 X	37699	-0-	-3701	-0-	1673	1	34853	2	Y	1066	947	0	117	1	145
						1173	9									

BRISCOE B WELL #: 322H RRCID -> 284663 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7247 - 16195

04	44220 X	26500	-0-	-17720	-0-	1404	1	24468	2	Y	571	550	0	61	1	103
						628	9									
05	39990 X	25375	-0-	-14615	-0-	1245	1	23524	2	Y	551	437	0	56	1	161
						606	9									
06	35070 X	16358	-0-	-18712	-0-	805	1	15237	2	Y	287	348	0	38	1	62
						316	9									
07	33356 X	23368	-0-	-9988	-0-	1156	1	21791	2	Y	383	290	0	50	1	105
						421	9									
08	30039 X	20478	-0-	-9561	-0-	945	1	19129	2	Y	367	339	0	76	1	57
						404	9									
09	26490 X	18441	-0-	-8049	-0-	823	1	17172	2	Y	405	360	0	47	1	55
						446	9									

GALVAN RANCH WELL #: C413H RRCID -> 284692 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 9164 - 21315

04	SHUT IN	95569	-0-	95569	95569	5139	1	89624	2	Y	733	523	0	78	1	132
						806	9									
05	SHUT IN	439033	-0-	439033	534602	21823	1	412515	2	Y	4268	2717	0	436	1	1247
						4695	9									
06	SHUT IN	415536	-0-	415536	950138	20721	1	392504	2	Y	2101	2613	0	280	1	455
						2311	9									
*07	1395703 X	445565	-0-	-950138	-0-	22362	1	421726	2	Y	1343	1066	0	364	1	368
						1477	9									
*08	487785 X	366874	-0-	-120911	-0-	17224	1	348715	2	Y	850	820	0	266	1	132
						935	9									
*09	472050 X	308716	-0-	-163334	-0-	14136	1	294209	2	Y	337	315	0	108	1	46
						371	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

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
04	38850	X	21609	-0-	-17241	-0-	1123 939	1 9	19547	2	Y	854	815	0	91	1	154
05	36828	X	19474	-0-	-17354	-0-	935 880	1 9	17659	2	Y	800	638	0	82	1	234
06	30150	X	18820	-0-	-11330	-0-	908 715	1 9	17197	2	Y	650	656	0	87	1	141
07	27714	X	16283	-0-	-11431	-0-	791 617	1 9	14875	2	Y	561	435	0	113	1	154
08	26071	X	14424	-0-	-11647	-0-	650 662	1 9	13112	2	Y	602	552	0	111	1	93
09	21600	X	9441	-0-	-12159	-0-	409 483	1 9	8549	2	Y	439	396	0	76	1	60

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
04	43890	X	28474	-0-	-15416	-0-	1511 626	1 9	26337	2	Y	569	554	0	61	1	103
05	41540	X	17505	-0-	-24035	-0-	867 260	1 9	16378	2	Y	236	246	0	24	1	69
06	32820	X	22196	-0-	-10624	-0-	1098 350	1 9	20748	2	Y	318	276	0	42	1	69
07	31217	X	20479	-0-	-10738	-0-	1013 340	1 9	19126	2	Y	309	238	0	55	1	85
08	29481	X	18973	-0-	-10508	-0-	875 359	1 9	17739	2	Y	326	299	0	61	1	51
09	28470	X	15583	-0-	-12887	-0-	698 348	1 9	14537	2	Y	316	283	0	41	1	43

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
04	40440	X	22269	-0-	-18171	-0-	1180 529	1 9	20560	2	Y	481	468	0	51	1	87
05	36177	X	20937	-0-	-15240	-0-	1025 527	1 9	19385	2	Y	479	377	0	49	1	140
06	30930	X	11834	-0-	-19096	-0-	583 245	1 9	11006	2	Y	223	285	0	30	1	48
07	28365	X	16286	-0-	-12079	-0-	807 267	1 9	15212	2	Y	243	186	0	39	1	66
08	25327	X	15079	-0-	-10248	-0-	693 311	1 9	14075	2	Y	283	257	0	48	1	44
09	22260	X	11603	-0-	-10657	-0-	519 299	1 9	10785	2	Y	272	243	0	36	1	37

GALVAN RANCH WELL #: C446H RRCID -> 285258 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8750 - 16405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	152820	X	84309	-0-	-68511	-0-	4575	1	79734	2	Y	-0-					-0-
05	146320	X	81177	-0-	-65143	-0-	4077	1	77100	2	Y	-0-					-0-
06	121470	X	73786	-0-	-47684	-0-	3700	1	70086	2	Y	-0-					-0-
07	103137	X	70707	-0-	-32430	-0-	3562	1	67145	2	Y	-0-					-0-
08	94209	X	66033	-0-	-28176	-0-	3107	1	62926	2	Y	-0-					-0-
09	84300	X	60117	-0-	-24183	-0-	2754	1	57363	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C919H RRCID -> 285260 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8707 - 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
04	129390	X	63403	-0-	-65987	-0-	3439	1	59962	2	Y	2	6	0			-0-
							2	9									
05	127596	X	47206	-0-	-80390	-0-	2372	1	44833	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	112200	X	51274	-0-	-60926	-0-	2568	1	48696	2	Y	9	6	0	1	1	2
							10	9									
07	115940	X	47139	-0-	-68801	-0-	2374	1	44765	2	Y	-0-	1	0	1	1	-0-
08	89342	X	43244	-0-	-46098	-0-	2036	1	41208	2	Y	-0-					-0-
09	63390	X	38320	-0-	-25070	-0-	1758	1	36562	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C444H RRCID -> 285282 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8850 - 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	265110	X	145088	-0-	-120022	-0-	7869	1	137218	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	228532	X	138613	-0-	-89919	-0-	6965	1	131647	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	195870	X	143936	-0-	-51934	-0-	7216	1	136719	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	161448	X	136809	-0-	-24639	-0-	6888	1	129921	2	Y	-0-					-0-
08	161448	X	129342	-0-	-32106	-0-	6089	1	123253	2	Y	-0-					-0-
09	145080	X	117672	-0-	-27408	-0-	5394	1	112271	2	Y	6	5	0			1
							7	9									

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
04	115290	X	56324	-0-	-58966	-0-	3055	1	53269	2	Y	-0-					-0-
05	111786	X	60560	-0-	-51226	-0-	3040	1	57520	2	Y	-0-					-0-
06	84420	X	49666	-0-	-34754	-0-	2492	1	47174	2	Y	-0-					-0-
07	65658	X	47299	-0-	-18359	-0-	2382	1	44917	2	Y	-0-					-0-
08	60791	X	42758	-0-	-18033	-0-	2013	1	40745	2	Y	-0-					-0-
09	58620	X	39907	-0-	-18713	-0-	1830	1	38077	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE R (SA18) WELL #: 812H RRCID -> 285402 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 7153 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		94664	-0-	94664	94664	4503	1	84929	2	Y	4756	3452	0			1304
							5232	9									
08	SHUT IN		376143	-0-	376143	470807	16816	1	340456	2	Y	17155	14859	0	941	1	2659
							18871	9									
09	SHUT IN		286419	-0-	286419	757226	12596	1	262129	2	Y	10631	9670	0	2173	1	1447
							11694	9									

BRISCOE R (SA17) WELL #: 793H RRCID -> 285403 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 7132 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		91846	-0-	91846	91846	4365	1	82337	2	Y	4676	3394	0			1282
							5144	9									
08	SHUT IN		376401	-0-	376401	468247	16973	1	343622	2	Y	14369	12499	0	925	1	2227
							15806	9									
09	SHUT IN		282818	-0-	282818	751065	12562	1	261437	2	Y	8017	7333	0	1820	1	1091
							8819	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 11/05/2018 TOTAL DEPTH 7136 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	107213	-0-	107213	107213	4710	1	95416	2	Y	6443	5444	0			999
						7087	9									
09	SHUT IN	216380	-0-	216380	323593	9475	1	197218	2	Y	8806	7790	0	816	1	1199
						9687	9									

BRISCOE R (SA15) WELL #: 1153H RRCID -> 285686 COMPL. DATE 10/28/2018 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	82432	-0-	82432	82432	3664	1	74183	2	Y	4168	3522	0			646
						4585	9									
09	SHUT IN	159180	-0-	159180	241612	7080	1	147353	2	Y	4315	3846	0	528	1	587
						4747	9									

BRISCOE R (SA16) WELL #: 732H RRCID -> 285688 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 7494 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	117491	-0-	117491	117491	5233	1	105957	2	Y	5728	4840	0			888
						6301	9									
09	SHUT IN	206309	-0-	206309	323800	9145	1	190286	2	Y	6253	5564	0	726	1	851
						6878	9									

BRISCOE R (SA13) WELL #: 753H RRCID -> 285698 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 7397 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	112616	-0-	112616	112616	5052	1	102254	2	Y	4827	4079	0			748
						5310	9									
09	SHUT IN	182120	-0-	182120	294736	8133	1	169323	2	Y	4240	3799	0	612	1	577
						4664	9									

BRISCOE R (SA7) WELL #: 362H RRCID -> 285801 COMPL. DATE 03/03/2019 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
04	251250 X	33458	-0-	-217792	-0-	1780	1	31041	2	Y	579	660	0	62	1	104
						637	9									
05	259625 X	5261	-0-	-254364	-0-	263	1	4886	2	Y	102	166	0	10	1	30
						112	9									
06	108870 X	35416	-0-	-73454	-0-	1740	1	32984	2	Y	629	439	0	84	1	136
						692	9									
07	78678 X	43271	-0-	-35407	-0-	2142	1	40358	2	Y	701	536	0	109	1	192
						771	9									
08	63085 X	41100	-0-	-21985	-0-	1899	1	38456	2	Y	677	625	0	139	1	105
						745	9									
*09	37223 X	37223	-0-	-0-	-0-	1673	1	34816	2	Y	667	595	0	86	1	91
						734	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE R (SA5) WELL #: 373H RRCID -> 285803 COMPL. DATE 02/28/2019 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
04	202200	X	42860	-0-	-159340	-0-	2280	1	39715	2	Y	786	865	0	84	1	142
							865	9									
05	208940	X	59	-0-	-208881	-0-	57	2	2	9	Y	2	143	0			1
06	134130	X	-0-	-0-	-134130	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	92442	X	12836	-0-	-79606	-0-	645	1	12155	2	Y	33	24	0			9
							36	9									
08	80166	X	35332	-0-	-44834	-0-	1660	1	33578	2	Y	85	74	0	7	1	13
							94	9									
09	42870	X	36449	-0-	-6421	-0-	1660	1	34581	2	Y	189	165	0	11	1	26
							208	9									

BRISCOE R (SA6) WELL #: 367H RRCID -> 285804 COMPL. DATE 03/01/2019 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
04	122070	X	20013	-0-	-102057	-0-	1004	1	17495	2	Y	1376	1551	0	147	1	248
							1514	9									
05	126139	X	15421	-0-	-110718	-0-	750	1	14173	2	Y	453	523	0	46	1	132
							498	9									
06	48210	X	29753	-0-	-18457	-0-	1428	1	26999	2	Y	1205	916	0	160	1	261
							1326	9									
07	37913	X	23505	-0-	-14408	-0-	1124	1	21170	2	Y	1101	851	0	209	1	302
							1211	9									
08	36208	X	24878	-0-	-11330	-0-	1091	1	22097	2	Y	1536	1382	0	218	1	238
							1690	9									
09	29760	X	23305	-0-	-6455	-0-	996	1	20732	2	Y	1434	1282	0	195	1	195
							1577	9									

BRISCOE R (SA12) WELL #: 353H RRCID -> 286123 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7541 - 20900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	319620	X	72098	-0-	-247522	-0-	3829	1	66762	2	Y	1370	1339	0	146	1	247
							1507	9									
05	330274	X	70063	-0-	-260211	-0-	3442	1	65095	2	Y	1387	1087	0	142	1	405
							1526	9									
06	180420	X	63597	-0-	-116823	-0-	3129	1	59289	2	Y	1072	1102	0	143	1	232
							1179	9									
07	113987	X	58994	-0-	-54993	-0-	2914	1	54949	2	Y	1028	792	0	186	1	282
							1131	9									
08	80197	X	53374	-0-	-26823	-0-	2456	1	49712	2	Y	1096	1005	0	203	1	170
							1206	9									
09	72090	X	46652	-0-	-25438	-0-	2088	1	43472	2	Y	993	889	0	139	1	135
							1092	9									

BRISCOE R (SA9) WELL #: 287H RRCID -> 286153 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7635 - 17557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	80820	X	40711	-0-	-40109	-0-	2012	1	35067	2	Y	3302	3066	0	352	1	596
							3632	9									
05	83514	X	43423	-0-	-40091	-0-	1994	1	37686	2	Y	3403	2657	0	348	1	994
							3743	9									
06	71160	X	13552	-0-	-57608	-0-	632	1	11929	2	Y	901	1580	0	120	1	195
							991	9									
07	56606	X	27736	-0-	-28870	-0-	1286	1	24254	2	Y	1996	1488	0	156	1	547
							2196	9									
08	43431	X	29024	-0-	-14407	-0-	1318	1	26717	2	Y	899	912	0	395	1	139
							989	9									
09	42030	X	25582	-0-	-16448	-0-	1063	1	22117	2	Y	2184	1912	0	114	1	297
							2402	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 02/24/2019 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
04	216270	X	52246	-0-	-164024	-0-	2774	1	48374	2	Y	998	952	0	106	1	180
							1098	9									
05	223479	X	47807	-0-	-175672	-0-	2349	1	44392	2	Y	969	767	0	99	1	283
							1066	9									
06	115860	X	49394	-0-	-66466	-0-	2431	1	46014	2	Y	863	844	0	115	1	187
							949	9									
07	64945	X	40541	-0-	-24404	-0-	1999	1	37683	2	Y	781	604	0	150	1	214
							859	9									
08	60326	X	36125	-0-	-24201	-0-	1662	1	33599	2	Y	785	722	0	155	1	122
							864	9									
09	52260	X	31559	-0-	-20701	-0-	1409	1	29314	2	Y	760	679	0	99	1	104
							836	9									

BRISCOE R (SA21) STATE WELL #: 252H RRCID -> 286209 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8171 - 19027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	347730	X	233954	-0-	-113776	-0-	12687	1	221239	2	Y	25	38	0	3	1	5
							28	9									
05	359321	X	180877	-0-	-178444	-0-	9075	1	171532	2	Y	245	153	0	25	1	72
							270	9									
06	311520	X	175134	-0-	-136386	-0-	8781	1	166272	2	Y	74	120	0	10	1	16
							81	9									
07	316355	X	163226	-0-	-153129	-0-	8215	1	154944	2	Y	61	47	0	13	1	17
							67	9									
08	272552	X	134484	-0-	-138068	-0-	6325	1	128104	2	Y	50	47	0	12	1	8
							55	9									
09	233940	X	127967	-0-	-105973	-0-	5860	1	121920	2	Y	170	148	0	7	1	23
							187	9									

BRISCOE R (SA19) STATE WELL #: 262H RRCID -> 286210 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8168 - 18245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	321930	X	212157	-0-	-109773	-0-	11503	1	200566	2	Y	80	120	0	9	1	14
							88	9									
05	332661	X	187912	-0-	-144749	-0-	9434	1	178318	2	Y	145	102	0	15	1	42
							160	9									
06	321930	X	166220	-0-	-155710	-0-	8336	1	157864	2	Y	18	53	0	3	1	4
							20	9									
07	303149	X	149975	-0-	-153174	-0-	7545	1	142281	2	Y	135	99	0	3	1	37
							149	9									
08	241397	X	130004	-0-	-111393	-0-	6115	1	123789	2	Y	91	87	0	27	1	14
							100	9									
09	212160	X	127911	-0-	-84249	-0-	5861	1	121927	2	Y	112	99	0	12	1	15
							123	9									

BRISCOE R (SA20) STATE WELL #: 266H RRCID -> 286211 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 7991 - 18422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	219090	X	135612	-0-	-83478	-0-	7292	1	127181	2	Y	1035	1027	0	110	1	187
							1139	9									
05	226393	X	109525	-0-	-116868	-0-	5443	1	102874	2	Y	1098	852	0	112	1	321
							1208	9									
06	219090	X	77468	-0-	-141622	-0-	3838	1	72676	2	Y	867	885	0	115	1	188
							954	9									
07	214179	X	81337	-0-	-132842	-0-	4046	1	76255	2	Y	942	722	0	150	1	258
							1036	9									
08	167865	X	73895	-0-	-93970	-0-	3435	1	69549	2	Y	828	771	0	187	1	128
							911	9									
09	135600	X	71085	-0-	-64515	-0-	3219	1	67035	2	Y	755	675	0	105	1	103
							831	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA10) WELL #: 282H RRCID -> 286214 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7680 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19200	X	6342	-0-	-12858	-0-	328 295	1 9	5719	2	Y	268	260	0	29	1	48
05	19840	X	4584	-0-	-15256	-0-	220 212	1 9	4152	2	Y	193	165	0	20	1	56
06	8370	X	3934	-0-	-4436	-0-	186 246	1 9	3502	2	Y	224	202	0	30	1	48
07	8649	X	3067	-0-	-5582	-0-	148 74	1 9	2845	2	Y	67	58	0	39	1	18
08	8649	X	2562	-0-	-6087	-0-	120 21	1 9	2421	2	Y	19	21	0	13	1	3
09	6330	X	129	-0-	-6201	-0-	129	2			Y	-0-	1	0	2	1	-0-

BRISCOE R (SA8) WELL #: 293H RRCID -> 286383 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7818 - 17636

04	237750	X	70596	-0-	-167154	-0-	3703 2300	1 9	64593	2	Y	2091	1952	0	223	1	377
05	245675	X	63496	-0-	-182179	-0-	3077 2292	1 9	58127	2	Y	2084	1639	0	213	1	609
06	18118	X	18118	-0-	-0-	-0-	880 572	1 9	16666	2	Y	520	947	0	69	1	113
07	130975	X	47851	-0-	-83124	-0-	2352 1119	1 9	44380	2	Y	1017	761	0	90	1	279
08	72943	X	41880	-0-	-31063	-0-	1918 1140	1 9	38822	2	Y	1036	953	0	201	1	161
09	70590	X	40694	-0-	-29896	-0-	1808 1243	1 9	37643	2	Y	1130	1006	0	131	1	154

GALVAN RANCH WELL #: C430H RRCID -> 286397 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 8422 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	144569	-0-	144569	144569	7155 1922	1 9	135492	2	Y	1747	1136	0	233	1	378
07	SHUT IN	378136	-0-	378136	522705	18858 3599	1 9	355679	2	Y	3272	2450	0	303	1	897
08	SHUT IN	338769	-0-	338769	861474	15830 2429	1 9	320510	2	Y	2208	2116	0	647	1	342
09	SHUT IN	351864	-0-	351864	1213338	16054 1711	1 9	334099	2	Y	1555	1405	0	280	1	212

GALVAN RANCH WELL #: C903H RRCID -> 286398 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 8307 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	124701	-0-	124701	124701	6153 2031	1 9	116517	2	Y	1846	1200	0	246	1	400
07	SHUT IN	348082	-0-	348082	472783	17313 4278	1 9	326491	2	Y	3889	2903	0	320	1	1066
08	SHUT IN	285539	-0-	285539	758322	13339 2100	1 9	270100	2	Y	1909	1909	0	770	1	296
09	SHUT IN	226902	-0-	226902	985224	10330 1599	1 9	214973	2	Y	1454	1310	0	242	1	198

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A417H RRCID -> 286402 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 9446 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	145933	-0-	145933	145933	7036	1	132960	2	Y	5397	3268	0	552	1	1577
						5937	9									
06	SHUT IN	226660	-0-	226660	372593	10969	1	207779	2	Y	7193	6254	0	958	1	1558
						7912	9									
07	SHUT IN	258853	-0-	258853	631446	12572	1	237125	2	Y	8324	6354	0	1246	1	2282
						9156	9									
08	SHUT IN	282083	-0-	282083	913529	12867	1	260508	2	Y	7916	7324	0	1647	1	1227
						8708	9									
09	SHUT IN	262711	-0-	262711	1176240	11694	1	243406	2	Y	6919	6201	0	1003	1	942
						7611	9									

GALVAN RANCH WELL #: A416H RRCID -> 286410 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 9424 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	144247	-0-	144247	144247	6946	1	131308	2	Y	5448	3299	0	557	1	1592
						5993	9									
06	SHUT IN	232609	-0-	232609	376856	11197	1	212107	2	Y	8459	7093	0	1126	1	1832
						9305	9									
07	SHUT IN	262640	-0-	262640	639496	12713	1	239716	2	Y	9283	7105	0	1465	1	2545
						10211	9									
08	SHUT IN	283823	-0-	283823	923319	12903	1	261276	2	Y	8767	8116	0	1837	1	1359
						9644	9									
09	SHUT IN	270334	-0-	270334	1193653	11973	1	249180	2	Y	8346	7458	0	1111	1	1136
						9181	9									

SAN AMBROSIA F (SA23) WELL #: 1413H RRCID -> 286961 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	51411	-0-	51411	51411	2002	1	37746	2	Y	10603	7696	0			2907
						11663	9									
08	SHUT IN	77894	-0-	77894	129305	2798	1	56716	2	Y	16709	14928	0	2098	1	2590
						18380	9									
09	SHUT IN	57578	-0-	57578	186883	2037	1	42378	2	Y	11966	10810	0	2117	1	1629
						13163	9									

SAN AMBROSIA F (SA24) WELL #: 1407H RRCID -> 286962 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 7319 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	20496	-0-	20496	20496	854	1	16082	2	Y	3236	2349	0			887
						3560	9									
08	SHUT IN	33999	-0-	33999	54495	1405	1	28483	2	Y	3737	3405	0	640	1	579
						4111	9									
09	SHUT IN	22074	-0-	22074	76569	870	1	18110	2	Y	2813	2535	0	474	1	383
						3094	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 03/11/2019 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
04	SHUT IN	416552	-0-	416552	541260	22494	1	392284	2	Y	1613	1266	0	172	1	291
						1774	9									
05	962459 X	421199	-0-	-541260	-0-	21085	1	398555	2	Y	1417	1149	0	145	1	414
						1559	9									
06	407118 X	407118	-0-	-0-	-0-	20366	1	385806	2	Y	860	973	0	115	1	186
						946	9									
07	393792 X	393792	-0-	-0-	-0-	19800	1	373392	2	Y	545	433	0	149	1	149
						600	9									
08	373457 X	363629	-0-	-9828	-0-	17099	1	346179	2	Y	319	311	0	108	1	49
						351	9									
09	361410 X	347979	-0-	-13431	-0-	15946	1	331853	2	Y	164	151	0	40	1	22
						180	9									

BRISCOE G GU1 (SA4) WELL #: 1232H RRCID -> 287005 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 7120 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	131005	-0-	131005	131005	5583	1	113067	2	Y	11232	9491	0			1741
						12355	9									
09	SHUT IN	207474	-0-	207474	338479	8765	1	182466	2	Y	14766	13074	0	1423	1	2010
						16243	9									

SAN AMBROSIA F (SA25) WELL #: 1393H RRCID -> 287008 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 7488 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	42085	-0-	42085	42085	1671	1	31511	2	Y	8094	5875	0			2219
						8903	9									
08	SHUT IN	92331	-0-	92331	134416	3380	1	68399	2	Y	18684	16405	0	1602	1	2896
						20552	9									
09	SHUT IN	70703	-0-	70703	205119	2548	1	53054	2	Y	13728	12388	0	2367	1	1869
						15101	9									

BRISCOE G GU1 (SA3) WELL #: 1253H RRCID -> 287009 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 7014 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	144115	-0-	144115	144115	6160	1	124664	2	Y	12083	10210	0			1873
						13291	9									
09	SHUT IN	203685	-0-	203685	347800	8665	1	180362	2	Y	13325	11853	0	1531	1	1814
						14658	9									

BRISCOE G (SA6) WELL #: 1192H RRCID -> 287061 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 7460 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	49856	-0-	49856	49856	2261	1	42616	2	Y	4526	3285	0			1241
						4979	9									
08	SHUT IN	202064	-0-	202064	251920	8694	1	176003	2	Y	15788	13687	0	895	1	2447
						17367	9									
09	SHUT IN	179127	-0-	179127	431047	7629	1	158812	2	Y	11533	10410	0	2000	1	1570
						12686	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G (SA5) WELL #: 1282H RRCID -> 287062 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 7061 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6110	-0-	6110	6110	275	1	5608	2	Y	206	174	0			32
						227	9									
09	SHUT IN	267265	-0-	267265	273375	11370	1	236627	2	Y	17516	15138	0	26	1	2384
						19268	9									

BRISCOE G (SA7) WELL #: 1173H RRCID -> 287082 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 7015 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	54158	-0-	54158	54158	2432	1	45868	2	Y	5325	3865	0			1460
						5858	9									
08	SHUT IN	198081	-0-	198081	252239	8509	1	172284	2	Y	15716	13686	0	1054	1	2436
						17288	9									
09	SHUT IN	169784	-0-	169784	422023	7227	1	150410	2	Y	11043	9985	0	1991	1	1503
						12147	9									

BRISCOE G (SA4) WELL #: 253H RRCID -> 287234 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 7282 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	9433	-0-	9433	9433	431	1	8669	2	Y	303	256	0			47
						333	9									
09	SHUT IN	245501	-0-	245501	254934	10455	1	217629	2	Y	15834	13688	0	38	1	2155
						17417	9									

SN EF MAVERICK, LLC 797102
BEINHORN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 252820 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8920 - 11585

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 1H RRCID -> 253223 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 7790 - 10600

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 #: 2H RRCID -> 253224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	250	1	6525	3	Y	1038	1031	0			19
							1142	9									
*05	682	X	494	-0-	-188	-0-	15	1	407	3	Y	65	82	0			2
							72	9									
*06	712	X	712	-0-	-0-	-0-	13	1	626	3	Y	66	65	0	1	1	2
							73	9									
*07	3224	X	679	-0-	-2545	-0-	13	1	606	3	Y	54	55	0			1
							1	4	59	9							
08	3224	X	930	-0-	-2294	-0-	19	1	856	3	Y	49	49	0			1
							1	4	54	9							
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	909	X	909	-0-	-0-	-0-	19	1	779	3	Y	99	100	0			-0-
							2	4	109	9							
*05	1767	X	1182	-0-	-585	-0-	21	1	1030	3	Y	118	118	0			-0-
							1	4	130	9							
*06	1710	X	1129	-0-	-581	-0-	21	1	1019	3	Y	80	63	0	17	1	-0-
							1	4	88	9							
*07	1209	X	58	-0-	-1151	-0-	1	1	44	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
08	1209	X	775	-0-	-434	-0-	10	1	565	3	Y	181	175	0	3	1	3
							1	4	199	9							
09	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					3

FOGMT WELL #: 1SP RRCID -> 253236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6410 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	144	1	2226	3	Y	264	254	0			44
							290	9									
*05	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	138	1	2417	3	Y	249	260	0			33
							274	9									
*06	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	126	1	2439	3	Y	258	259	0			32
							284	9									
*07	3503	X	3095	-0-	-408	-0-	149	1	2649	3	Y	270	264	0			38
							297	9									
08	3503	X	3022	-0-	-481	-0-	234	1	2517	3	Y	246	256	0			28
							271	9									
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					28

FOGMT WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					257
*05	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					257
*06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-					257
*07	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-					257
08	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2673	3	2	9	N	2	175	1			84
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					84

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 254467 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	17	1	656	3	Y	145	144	0			2
							1	4	160	9							
*05	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	38	1	1814	3	Y	315	312	0			5
							1	4	347	9							
*06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	21	1	992	3	Y	114	92	0	25	1	2
							1	4	125	9							
*07	652	X	652	-0-	-0-	-0-	10	1	528	3	Y	102	102	0			2
							2	4	112	9							
08	986	X	986	-0-	-0-	-0-	15	1	824	3	Y	133	130	0	2	1	3
							1	4	146	9							
09	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					3

CAGE WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795

*04	1080	X	1060	-0-	-20	-0-	878	3	182	9	N	165	131	1			195
*05	1488	X	519	-0-	-969	-0-	519	3			N	-0-					195
*06	1440	X	386	-0-	-1054	-0-	386	3			N	-0-					195
*07	1488	X	577	-0-	-911	-0-	563	3	14	9	N	13					208
08	1085	X	352	-0-	-733	-0-	319	3	33	9	N	30					238
09	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					238

LA BANDERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2085					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2085					Y	NO RPT					-0-
*06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2085					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2085					Y	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	2085					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2085					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	381	1	6356	3	Y	342	339	1			154
							376	9									
*05	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	466	1	6798	3	Y	293	291	1			156
							322	9									
*06	7050	X	6568	-0-	-482	-0-	364	1	5855	3	Y	314	280	1			190
							4	4	345	9							
*07	7285	X	6275	-0-	-1010	-0-	61	1	5865	3	Y	317	315	1			192
							349	9									
08	7285	X	5240	-0-	-2045	-0-	272	1	4687	3	Y	255	234	1			213
							281	9									
09	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					Y	NO RPT					213

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 4H RRCID -> 255483 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*05	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	114	1	3014	3	Y	584	569	0			15
							642	9									
*06	3000	N	17498	-0-	14498	14498	285	1	13466	3	Y	3403	3273	0	65	1	80
							4	4	3743	9							
*07	24865	X	10367	-0-	-14498	-0-	176	1	8260	3	Y	1746	1792	0			34
							10	4	1921	9							
08	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-	34	0			-0-
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255507 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5820	X	4610	-0-	-1210	-0-	78	1	4246	3	Y	255	254	0			19
							5	4	281	9							
*05	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	110	1	5765	3	Y	324	324	0			19
							2	4	356	9							
*06	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	115	1	5637	3	Y	311	315	0			15
							2	4	342	9							
*07	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	106	1	5803	3	Y	336	333	0			18
							3	4	370	9							
08	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	109	1	5830	3	Y	328	331	0			15
							3	4	361	9							
09	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 255511 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	103	1	4128	3	Y	688	685	0			12
							9	4	757	9							
*05	4743	X	3157	-0-	-1586	-0-	53	1	2479	3	Y	567	568	0			11
							1	4	624	9							
*06	4590	X	2781	-0-	-1809	-0-	48	1	2281	3	Y	410	324	0	88	1	9
							1	4	451	9							
*07	2635	X	1700	-0-	-935	-0-	26	1	1317	3	Y	320	321	0			8
							5	4	352	9							
08	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	39	1	2105	3	Y	522	510	0	9	1	11
							3	4	574	9							
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					11

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	2520	X	284	-0-	-2236	-0-	9	1	228	3	Y	43	48	0			2
							47	9									
*05	2604	X	1488	-0-	-1116	-0-	39	1	1038	3	Y	374	365	0			11
							411	9									
*06	2520	X	460	-0-	-2060	-0-	6	1	283	3	Y	155	158	0	3	1	5
							171	9									
*07	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	34	1	1580	3	Y	277	276	0			6
							2	4	305	9							
08	991	X	991	-0-	-0-	-0-	18	1	831	3	Y	128	131	0			3
							1	4	141	9							
09	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 7H RRCID -> 256197 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8724 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7920	X	212	-0-	-7708	-0-	6	1	162	3	Y	40	48	0			2
							44	9									
*05	1922	X	1336	-0-	-586	-0-	39	1	1016	3	Y	255	249	0			8
							281	9									
*06	1860	X	1187	-0-	-673	-0-	19	1	882	3	Y	260	255	0	5	1	8
							286	9									
*07	1364	X	1248	-0-	-116	-0-	21	1	993	3	Y	212	214	0			6
							1	4	233	9							
08	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	27	1	1220	3	Y	232	230	0			8
							1	4	255	9							
09	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 6H RRCID -> 256391 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8250 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	97	1	2526	3	Y	187	185	0			2
							206	9									
*05	2542	X	791	-0-	-1751	-0-	26	1	687	3	Y	71	73	0			-0-
							78	9									
*06	1950	X	812	-0-	-1138	-0-	16	1	722	3	Y	67	66	0	1	1	-0-
							74	9									
*07	1612	X	129	-0-	-1483	-0-	2	1	110	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
08	1612	X	718	-0-	-894	-0-	14	1	613	3	Y	83	81	0			2
							91	9									
09	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8668 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	12681	X	8469	-0-	-4212	-0-	263	1	4825	3	Y	3073	3028	0			69
							1	4	3380	9							
*05	3100	N	5589	-0-	2489	2489	212	1	3611	3	Y	1605	1619	0			55
							1766	9									
*06	8956	X	6467	-0-	-2489	-0-	399	1	3883	3	Y	1986	1984	0			57
							2185	9									
*07	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	151	1	3486	3	Y	1854	1854	0			57
							45	4	2039	9							
08	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	123	1	2541	3	Y	1040	1057	0			40
							70	4	1144	9							
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					40

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	3000	N	4760	-0-	1760	1877	71	1	3923	3	Y	692	687	0			21
							5	4	761	9							
*05	6861	X	4984	-0-	-1877	-0-	81	1	4214	3	Y	625	626	0			20
							1	4	688	9							
*06	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	55	1	2721	3	Y	368	375	0			13
							1	4	405	9							
*07	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	36	1	1982	3	Y	287	285	0			15
							1	4	316	9							
08	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	33	1	1797	3	Y	288	290	0			13
							1	4	317	9							
09	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					13

FOGMT WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3120	X	65	-0-	-3055	-0-	2	3	63	9	N	57					223
*05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	83	184	1			122
*06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	40					162
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	112					274
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	114	185	1			203
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					203

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	296	1	4738	3	Y	329	315	1			63
							362	9									
*05	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	364	1	5176	3	Y	240	252	1			51
							264	9									
*06	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	324	1	4895	3	Y	172	167	1			56
							189	9									
*07	5580	X	5408	-0-	-172	-0-	27	1	5178	3	Y	183	183	1			56
							2	4	201	9							
08	5580	X	5564	-0-	-16	-0-	280	1	5089	3	Y	174	185	1			45
							4	4	191	9							
09	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	70	1	2811	3	Y	2105	2084	0			30
							6	4	2316	9							
*05	4030	X	2087	-0-	-1943	-0-	32	1	1541	3	Y	466	489	0			7
							1	4	513	9							
*06	3900	X	3407	-0-	-493	-0-	59	1	2804	3	Y	493	387	0	105	1	8
							2	4	542	9							
*07	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	65	1	3404	3	Y	592	589	0			11
							14	4	651	9							
08	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	63	1	3478	3	Y	634	623	0	11	1	11
							6	4	697	9							
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					11

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	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	1147	1	1838	3	Y	478	489	0			17
							526	9									
*05	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	1078	1	2792	3	Y	669	668	0			18
							1	4	736	9							
*06	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	1856	1	4433	3	Y	684	683	0			19
							5	4	752	9							
*07	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	1042	1	1833	3	Y	467	466	0			20
							1	4	514	9							
08	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	887	1	1662	3	Y	413	418	0			15
							2	4	454	9							
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					15

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	2970	X	1518	-0-	-1452	-0-	12	1	1427	3	Y	72	77	0			10
							79	9									
*05	3069	X	2073	-0-	-996	-0-	16	1	1911	3	Y	133	134	0			9
							146	9									
*06	2970	X	2153	-0-	-817	-0-	22	1	1864	3	Y	243	243	0			9
							267	9									
*07	1705	X	1389	-0-	-316	-0-	15	1	1156	3	Y	198	198	0			9
							218	9									
08	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	16	1	1783	3	Y	267	266	0			10
							294	9									
09	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.	3226	-0-	3226	3226	9	1	1140	3	Y	1888	1875	0			13
						2077	9									
*05	T. A.	936	-0-	936	4162	5	1	578	3	Y	321	331	0			3
						353	9									
*06	T. A.	291	-0-	291	4453	2	1	179	3	Y	100	102	0			1
						110	9									
*07	T. A.	837	-0-	837	5290	7	1	514	3	Y	287	285	0			3
						316	9									
08	T. A.	900	-0-	900	6190	5	1	561	3	Y	304	304	0			3
						334	9									
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	6190					Y	NO RPT					3

WORTHEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843

*04	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	374	1	6274	3	Y	411	387	0			38
						452	9									
*05	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	356	1	5285	3	Y	276	286	0			28
						304	9									
*06	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	376	1	6269	3	Y	293	21	0	274	1	26
						3	4	322	9							
*07	6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	17	1	6117	3	Y	383	399	1			10
						1	4	421	9							
08	7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	383	1	6556	3	Y	406	388	1			28
						12	4	447	9							
09	5340 X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633

*04	7110 X	7094	-0-	-16	-0-	63	1	5994	3	Y	940	955	0			54
						3	4	1034	9							
*05	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	102	1	6292	3	Y	1105	1108	0			51
						1216	9									
*06	7751 X	7751	-0-	-0-	-0-	136	1	6453	3	Y	1056	1059	0			48
						1162	9									
*07	8055 X	8055	-0-	-0-	-0-	152	1	6769	3	Y	1031	1025	0			54
						1134	9									
08	8770 X	8770	-0-	-0-	-0-	155	1	7359	3	Y	1138	1130	0			62
						4	4	1252	9							
09	6570 X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					62

STANLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693

*04	11760 X	10419	-0-	-1341	-0-	543	1	9616	3	Y	236	235	1			20
						260	9									
*05	12152 X	10389	-0-	-1763	-0-	614	1	9576	3	Y	180	178	1			22
						1	4	198	9							
*06	11760 X	8953	-0-	-2807	-0-	490	1	8279	3	Y	167	163	1			26
						184	9									
*07	8239 X	8239	-0-	-0-	-0-	24	1	8035	3	Y	164	172	1			18
						180	9									
08	7445 X	7445	-0-	-0-	-0-	387	1	6930	3	Y	116	106	1			28
						128	9									
09	750 X	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	5130	X	4646	-0-	-484	-0-	22	1	4460	3	Y	149	144	0			20
							164	9									
*05	5301	X	4299	-0-	-1002	-0-	22	1	4123	3	Y	138	128	0			30
							2	4	152	9							
*06	4920	X	4616	-0-	-304	-0-	27	1	4353	3	Y	213	214	0			29
							2	4	234	9							
*07	4805	X	4534	-0-	-271	-0-	28	1	4408	3	Y	87	88	0			28
							2	4	96	9							
08	4805	X	4391	-0-	-414	-0-	30	1	4283	3	Y	71	77	0			22
							78	9									
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-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	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	62	1	2456	3	Y	155	198	0			2
							5	4	171	9							
*05	4247	X	905	-0-	-3342	-0-	14	1	635	3	Y	233	232	0			3
							256	9									
*06	6150	X	1830	-0-	-4320	-0-	23	1	1109	3	Y	634	493	0	134	1	10
							1	4	697	9							
*07	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	32	1	1699	3	Y	517	518	0			9
							7	4	569	9							
08	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	15	1	818	3	Y	253	253	0	5	1	4
							1	4	278	9							
09	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					4

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	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	118	1	6488	3	Y	616	612	0			38
							8	4	678	9							
*05	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	132	1	6948	3	Y	531	533	0			36
							2	4	584	9							
*06	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	134	1	6574	3	Y	540	548	0			28
							2	4	594	9							
*07	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	124	1	6770	3	Y	558	553	0			33
							4	4	614	9							
08	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	131	1	7075	3	Y	512	518	0			27
							4	4	563	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	4350	X	4214	-0-	-136	-0-	52	1	3588	3	Y	521	529	0			21
							1	4	573	9							
*05	4495	X	4398	-0-	-97	-0-	57	1	3712	3	Y	570	572	0			19
							2	4	627	9							
*06	4350	X	4230	-0-	-120	-0-	73	1	3417	3	Y	670	660	0			29
							3	4	737	9							
*07	4898	X	4376	-0-	-522	-0-	69	1	3290	3	Y	921	928	0			22
							4	4	1013	9							
08	4898	X	3872	-0-	-1026	-0-	72	1	3007	3	Y	718	705	0			35
							3	4	790	9							
09	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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	2880	X	2874	-0-	-6	-0-	34	1	2335	3	Y	459	465	0			21
							505	9									
*05	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	49	1	3091	3	Y	562	564	0			19
							1	4	618	9							
*06	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	55	1	2591	3	Y	599	590	0			28
							3	4	659	9							
*07	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	54	1	2572	3	Y	782	787	0			23
							3	4	860	9							
08	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	79	1	3291	3	Y	616	605	0			34
							3	4	678	9							
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260101 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 9135 - 13103

*04	5730	X	5396	-0-	-334	-0-	65	1	4495	3	Y	759	771	0			34
							1	4	835	9							
*05	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	82	1	5252	3	Y	904	907	0			31
							2	4	994	9							
*06	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	130	1	6070	3	Y	1072	1056	0			47
							6	4	1179	9							
*07	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	154	1	7236	3	Y	1421	1432	0			36
							8	4	1563	9							
08	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	178	1	7383	3	Y	1176	1153	0			59
							6	4	1294	9							
09	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					59

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260121 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8047 - 12503

*04	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	60	1	2418	3	Y	642	644	0			9
							5	4	706	9							
*05	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	56	1	2617	3	Y	848	844	0			13
							1	4	933	9							
*06	4740	X	4160	-0-	-580	-0-	69	1	3267	3	Y	747	589	0	160	1	11
							2	4	822	9							
*07	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	70	1	3661	3	Y	845	842	0			14
							15	4	930	9							
08	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	66	1	3633	3	Y	929	911	0	15	1	17
							6	4	1022	9							
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260122 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813

*04	893	X	893	-0-	-0-	-0-	12	1	486	3	Y	358	356	0			5
							1	4	394	9							
*05	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
*06	2130	X	1562	-0-	-568	-0-	17	1	798	3	Y	679	526	0	143	1	10
							747	9									
*07	3224	X	2123	-0-	-1101	-0-	25	1	1287	3	Y	733	731	0			12
							5	4	806	9							
08	3224	X	1931	-0-	-1293	-0-	21	1	1160	3	Y	680	669	0	12	1	11
							2	4	748	9							
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	26	1	1040	3	Y	64	64	0			-0-
							2	4	70	9							
*05	4309	X	1370	-0-	-2939	-0-	26	1	1269	3	Y	67	67	0			-0-
							1	4	74	9							
*06	4170	X	1287	-0-	-2883	-0-	26	1	1228	3	Y	29	23	0	6	1	-0-
							1	4	32	9							
*07	1302	X	607	-0-	-695	-0-	10	1	537	3	Y	53	52	0			1
							2	4	58	9							
08	1302	X	553	-0-	-749	-0-	9	1	484	3	Y	54	53	0	1	1	1
							1	4	59	9							
09	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					1

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	4560	X	3540	-0-	-1020	-0-	98	1	3187	3	Y	231	249	0			30
							1	4	254	9							
*05	4712	X	4434	-0-	-278	-0-	127	1	3974	3	Y	302	302	0			30
							1	4	332	9							
*06	4560	X	4276	-0-	-284	-0-	137	1	3875	3	Y	239	238	0			31
							1	4	263	9							
*07	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	152	1	4226	3	Y	221	217	0			35
							243	9									
08	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	167	1	4637	3	Y	229	235	0			29
							252	9									
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					29

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	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	295	1	4639	3	Y	1079	1140	0	57	1	3
							2	4	1187	9							
*05	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	526	1	5875	3	Y	1241	1240	0			4
							1	4	1365	9							
*06	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	635	1	4960	3	Y	1315	1302	0			17
							1	4	1447	9							
*07	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	578	1	3930	3	Y	1235	1237	0			15
							1359	9									
08	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	547	1	3490	3	Y	1427	1410	0			32
							2	4	1570	9							
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					32

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	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	168	1	2633	3	Y	768	803	0	33	1	1
							1	4	845	9							
*05	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	219	1	2442	3	Y	1214	1213	0			2
							1335	9									
*06	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	456	1	3560	3	Y	1319	1306	0			15
							1451	9									
*07	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	587	1	4000	3	Y	1167	1168	0			14
							1	4	1284	9							
08	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	401	1	2562	3	Y	887	878	0			23
							2	4	976	9							
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 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	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	211	1	3311	3	Y	652	737	0			85
							1	4	717	9							
*05	3100	N	4772	-0-	1672	1672	311	1	3470	3	Y	901	916	0			70
							991	9									
*06	7096	X	5424	-0-	-1672	-0-	520	1	4059	3	Y	768	761	0			77
							845	9									
*07	6076	X	4284	-0-	-1792	-0-	455	1	3097	3	Y	665	666	0			76
							732	9									
08	6076	X	3304	-0-	-2772	-0-	332	1	2117	3	Y	776	766	0			86
							1	4	854	9							
09	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					86

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	22290	X	20607	-0-	-1683	-0-	1110	1	18615	3	Y	802	768	0			78
							882	9									
*05	23033	X	21356	-0-	-1677	-0-	1296	1	19232	3	Y	752	753	0			77
							1	4	827	9							
*06	21660	X	12280	-0-	-9380	-0-	666	1	11131	3	Y	434	34	0	434	1	43
							6	4	477	9							
*07	17732	X	8071	-0-	-9661	-0-	20	1	7744	3	Y	277	312	1			8
							2	4	305	9							
08	17732	X	4349	-0-	-13383	-0-	231	1	3960	3	Y	137	136	1			9
							7	4	151	9							
09	17160	X	NO RPT	-0-	-17160	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 8H RRCID -> 260189 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8012 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	343	1	8936	3	Y	1730	1710	0			32
							1903	9									
*05	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	192	1	5065	3	Y	869	877	0			24
							956	9									
*06	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	181	1	8527	3	Y	1420	1382	0	28	1	34
							2	4	1562	9							
*07	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	108	1	5075	3	Y	618	639	0			13
							6	4	680	9							
08	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	120	1	5393	3	Y	691	686	0			18
							4	4	760	9							
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					18

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	5400	X	4530	-0-	-870	-0-	72	1	3925	3	Y	480	478	0			32
							5	4	528	9							
*05	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	104	1	5495	3	Y	599	599	0			32
							2	4	659	9							
*06	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	102	1	4968	3	Y	533	541	0			24
							1	4	586	9							
*07	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	94	1	5122	3	Y	619	612	0			31
							3	4	681	9							
08	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	89	1	4827	3	Y	572	578	0			25
							3	4	629	9							
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	11280	X	10851	-0-	-429	-0-	622	1	9939	3	Y	264	253	1			49
							290	9									
*05	11594	X	9912	-0-	-1682	-0-	635	1	9029	3	Y	225	230	1			44
							248	9									
*06	11220	X	10885	-0-	-335	-0-	664	1	10016	3	Y	186	174	1			56
							205	9									
*07	11408	X	10306	-0-	-1102	-0-	53	1	10034	3	Y	196	194	1			58
							3	4	216	9							
08	11222	X	10875	-0-	-347	-0-	558	1	10122	3	Y	171	186	1			43
							7	4	188	9							
09	10890	X	NO RPT	-0-	-10890	-0-					Y	NO RPT					43

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	25170	X	20473	-0-	-4697	-0-	1189	1	19018	3	Y	241	242	1			47
							1	4	265	9							
*05	23901	X	20921	-0-	-2980	-0-	1350	1	19194	3	Y	343	328	1			62
							377	9									
*06	22950	X	19823	-0-	-3127	-0-	1213	1	18316	3	Y	266	249	1			79
							1	4	293	9							
*07	21886	X	21046	-0-	-840	-0-	108	1	20602	3	Y	299	292	1			86
							7	4	329	9							
08	21514	X	20940	-0-	-574	-0-	1078	1	19588	3	Y	235	261	1			60
							15	4	259	9							
09	20460	X	NO RPT	-0-	-20460	-0-					Y	NO RPT					60

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	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	45	1	2271	3	Y	600	587	0			14
							3	4	660	9							
*05	3100	N	5113	-0-	2013	2013	104	1	4593	3	Y	377	350	0	28	1	13
							1	4	415	9							
*06	3000	N	3326	-0-	326	2339	55	1	3005	3	Y	237	244	0			6
							5	4	261	9							
*07	3100	N	3065	-0-	-35	2304	65	1	2572	3	Y	387	385	0			8
							2	4	426	9							
08	3100	N	3091	-0-	-9	2295	45	1	2769	3	Y	247	250	0			5
							5	4	272	9							
09	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	765					Y	NO RPT					5

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	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	115	1	5770	3	Y	3001	2938	0			72
							7	4	3301	9							
*05	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	174	1	7666	3	Y	772	753	0	63	1	28
							1	4	849	9							
*06	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	128	1	6940	3	Y	822	827	0			23
							11	4	904	9							
*07	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	159	1	6313	3	Y	909	909	0			23
							6	4	1000	9							
08	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	110	1	6718	3	Y	650	655	0			18
							12	4	715	9							
09	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	100	1	5057	3	Y	4765	4666	0			108
							6	4	5242	9							
*05	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	146	1	6435	3	Y	720	742	0	63	1	23
							1	4	792	9							
*06	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	111	1	6011	3	Y	733	739	0			17
							10	4	806	9							
*07	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	181	1	7119	3	Y	905	903	0			19
							6	4	996	9							
08	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	119	1	7276	3	Y	849	850	0			18
							13	4	934	9							
09	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					18

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	23520	X	21543	-0-	-1977	-0-	1129	1	20016	3	Y	362	366	1			30
							398	9									
*05	24304	X	19015	-0-	-5289	-0-	1129	1	17616	3	Y	244	244	1			30
							2	4	268	9							
*06	23520	X	17759	-0-	-5761	-0-	979	1	16538	3	Y	220	214	1			36
							242	9									
*07	15097	X	15023	-0-	-74	-0-	45	1	14776	3	Y	184	196	1			24
							202	9									
08	15097	X	10907	-0-	-4190	-0-	570	1	10219	3	Y	107	101	1			30
							118	9									
09	14610	X	NO RPT	-0-	-14610	-0-					Y	NO RPT					30

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	23100	X	17009	-0-	-6091	-0-	894	1	15854	3	Y	237	238	1			32
							261	9									
*05	23157	X	18605	-0-	-4552	-0-	1104	1	17232	3	Y	243	236	1			39
							2	4	267	9							
*06	20250	X	16366	-0-	-3884	-0-	903	1	15257	3	Y	187	185	1			41
							206	9									
*07	17639	X	16796	-0-	-843	-0-	50	1	16522	3	Y	204	210	1			35
							224	9									
08	18135	X	18135	-0-	-0-	-0-	949	1	17007	3	Y	163	147	1			51
							179	9									
09	17070	X	NO RPT	-0-	-17070	-0-					Y	NO RPT					51

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	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	31	1	5388	3	Y	414	413	0			21
							455	9									
*05	5890	X	5554	-0-	-336	-0-	31	1	5145	3	Y	344	343	0			22
							378	9									
*06	5700	X	4766	-0-	-934	-0-	27	1	4410	3	Y	299	302	0			19
							329	9									
*07	5425	X	5290	-0-	-135	-0-	36	1	4790	3	Y	422	423	0			18
							464	9									
08	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	23	1	5234	3	Y	435	432	0			21
							479	9									
09	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260268 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	62	1	11141	3	Y	1091	1086	0			53
							1	4	1200	9							
*05	12900	X	12900	-0-	-0-	-0-	68	1	11656	3	Y	1068	1064	0			57
							1	4	1175	9							
*06	12397	X	12397	-0-	-0-	-0-	70	1	11258	3	Y	972	979	0			50
							1069	9									
*07	12701	X	12701	-0-	-0-	-0-	86	1	11557	3	Y	961	969	0			42
							1	4	1057	9							
08	13045	X	13045	-0-	-0-	-0-	52	1	11957	3	Y	941	935	0			48
							1	4	1035	9							
09	11340	X	NO RPT	-0-	-11340	-0-					Y	NO RPT					48

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	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	37	1	6436	3	Y	595	593	0			31
							655	9									
*05	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	38	1	6378	3	Y	597	595	0			33
							657	9									
*06	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	37	1	5963	3	Y	563	566	0			30
							619	9									
*07	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	47	1	6240	3	Y	560	564	0			26
							616	9									
08	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	29	1	6464	3	Y	526	523	0			29
							579	9									
09	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					29

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	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	33	1	2221	3	Y	453	455	0			11
							498	9									
*05	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	37	1	2349	3	Y	448	449	0			10
							1	4	493	9							
*06	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	34	1	1599	3	Y	-0-	6	0			4
							2	4									
*07	1736	X	1550	-0-	-186	-0-	32	1	1516	3	Y	-0-	1	0			3
							2	4									
08	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	33	1	1363	3	Y	357	346	0			14
							1	4	393	9							
09	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					14

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	3000	N	3123	-0-	123	123	49	1	2649	3	Y	384	381	0			12
							3	4	422	9							
*05	3835	X	3712	-0-	-123	-0-	61	1	3212	3	Y	398	398	0			12
							1	4	438	9							
*06	2220	X	2198	-0-	-22	-0-	39	1	1891	3	Y	244	249	0			7
							268	9									
*07	2201	X	2042	-0-	-159	-0-	32	1	1733	3	Y	251	249	0			9
							1	4	276	9							
08	2201	X	2122	-0-	-79	-0-	33	1	1778	3	Y	282	284	0			7
							1	4	310	9							
09	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-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 #: 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	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	190	1	4005	3	Y	365	368	0			16
							1	4	402	9							
*05	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	249	1	4875	3	Y	457	342	0	115	1	16
							27	4	503	9							
*06	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	225	1	4266	3	Y	384	386	0			14
							3	4	422	9							
*07	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	196	1	3459	3	Y	389	387	0			16
							9	4	428	9							
08	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	217	1	3641	3	Y	354	353	0			17
							12	4	389	9							
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					17

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	7590	X	6851	-0-	-739	-0-	293	1	6148	3	Y	372	371	0			14
							1	4	409	9							
*05	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	389	1	7602	3	Y	439	328	0	111	1	14
							42	4	483	9							
*06	9210	X	7489	-0-	-1721	-0-	352	1	6659	3	Y	430	430	0			14
							5	4	473	9							
*07	7626	X	6407	-0-	-1219	-0-	317	1	5595	3	Y	436	433	0			17
							15	4	480	9							
08	7626	X	6759	-0-	-867	-0-	356	1	5968	3	Y	377	376	0			18
							20	4	415	9							
09	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT					18

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	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	340	1	7143	3	Y	538	539	0			25
							1	4	592	9							
*05	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	480	1	9383	3	Y	679	507	0	171	1	26
							52	4	747	9							
*06	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	387	1	7322	3	Y	660	661	0			25
							5	4	726	9							
*07	8773	X	7713	-0-	-1060	-0-	375	1	6623	3	Y	634	632	0			27
							18	4	697	9							
08	8773	X	7566	-0-	-1207	-0-	391	1	6557	3	Y	542	542	0			27
							22	4	596	9							
09	8490	X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					Y	NO RPT					27

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	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	244	1	6632	3	Y	1796	1807	0			27
							1	4	1976	9							
*05	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	191	1	4962	3	Y	649	645	0			31
							714	9									
*06	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	240	1	5511	3	Y	497	509	0			19
							547	9									
*07	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	285	1	6471	3	Y	516	509	0			26
							1	4	568	9							
08	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	236	1	5202	3	Y	480	486	0			20
							528	9									
09	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-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 #: 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	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	165	1	4477	3	Y	973	997	0			28
							1	4	1070	9							
*05	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	175	1	4526	3	Y	669	665	0			32
							736	9									
*06	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	196	1	4512	3	Y	540	551	0			21
							594	9									
*07	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	211	1	4797	3	Y	608	600	0			29
							1	4	669	9							
08	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	225	1	4965	3	Y	549	554	0			24
							604	9									
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 260368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8610 - 13329

*04	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	260	1	7061	3	Y	768	793	0			24
							1	4	845	9							
*05	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	284	1	7378	3	Y	837	831	0			30
							1	4	921	9							
*06	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	239	1	5507	3	Y	592	602	0			20
							1	4	651	9							
*07	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	249	1	5659	3	Y	599	591	0			28
							1	4	659	9							
08	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	262	1	5808	3	Y	526	531	0			23
							1	4	579	9							
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 260372 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8831 - 13502

*04	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	200	1	5426	3	Y	1087	1122	0			33
							1	4	1196	9							
*05	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	147	1	3820	3	Y	913	907	0			39
							1004	9									
*06	3690	X	3298	-0-	-392	-0-	101	1	2314	3	Y	803	817	0			25
							883	9									
*07	3100	X	2278	-0-	-822	-0-	70	1	1593	3	Y	559	551	0			33
							615	9									
08	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	148	1	3271	3	Y	829	835	0			27
							912	9									
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 260373 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8856 - 13479

*04	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	302	1	8181	3	Y	473	502	0			25
							1	4	520	9							
*05	7812	X	4471	-0-	-3341	-0-	142	1	3670	3	Y	599	594	0			30
							659	9									
*06	6330	X	3283	-0-	-3047	-0-	124	1	2838	3	Y	292	301	0			21
							321	9									
*07	4650	X	4020	-0-	-630	-0-	148	1	3341	3	Y	483	477	0			27
							531	9									
08	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	195	1	4302	3	Y	638	642	0			23
							702	9									
09	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-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 #: 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	7110	X	4389	-0-	-2721	-0-	136	1	3680	3	Y	521	553	0			27
							573	9									
*05	7347	X	5175	-0-	-2172	-0-	161	1	4177	3	Y	761	755	0			33
							837	9									
*06	6690	X	5057	-0-	-1633	-0-	179	1	4108	3	Y	700	710	0			23
							770	9									
*07	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	178	1	4020	3	Y	673	664	0			32
							740	9									
08	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	201	1	4441	3	Y	745	751	0			26
							820	9									
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-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	33570	X	12253	-0-	-21317	-0-	645	1	11433	3	Y	159	169	1			39
							175	9									
*05	31279	X	10560	-0-	-20719	-0-	628	1	9791	3	Y	127	126	1			40
							1	4	140	9							
*06	27450	X	9687	-0-	-17763	-0-	535	1	9042	3	Y	100	98	1			42
							110	9									
*07	30555	X	30555	-0-	-0-	-0-	90	1	30079	3	Y	350	335	1			57
							1	4	385	9							
08	24632	X	24632	-0-	-0-	-0-	1284	1	23030	3	Y	288	256	1			89
							1	4	317	9							
09	12120	X	NO RPT	-0-	-12120	-0-					Y	NO RPT					89

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	4830	X	1169	-0-	-3661	-0-	175	1	801	3	Y	174	265	0			122
							2	4	191	9							
*05	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	102	1	1082	3	Y	344	359	0			107
							2	4	378	9							
*06	745	X	745	-0-	-0-	-0-	123	1	502	3	Y	109	139	0			77
							120	9									
*07	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	271	1	548	3	Y	191	192	0			76
							1	4	210	9							
08	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	492	1	806	3	Y	491	464	0			103
							540	9									
09	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					103

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	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	548	1	9196	3	Y	575	547	0			57
							633	9									
*05	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	627	1	9303	3	Y	510	513	0			54
							561	9									
*06	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	520	1	8693	3	Y	410	31	0	392	1	41
							5	4	451	9							
*07	10075	X	9248	-0-	-827	-0-	24	1	8803	3	Y	381	409	1			13
							2	4	419	9							
08	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	552	1	9450	3	Y	395	378	1			30
							17	4	435	9							
09	9750	X	NO RPT	-0-	-9750	-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 #: 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	16907	X	16907	-0-	-0-	-0-	898	1	15063	3	Y	860	818	0			85
							946	9									
*05	16266	X	16266	-0-	-0-	-0-	974	1	14445	3	Y	770	773	0			82
							847	9									
*06	14430	X	13600	-0-	-830	-0-	735	1	12288	3	Y	518	39	0	507	1	54
							7	4	570	9							
*07	13081	X	13081	-0-	-0-	-0-	34	1	12511	3	Y	485	521	1			18
							2	4	534	9							
08	15327	X	15327	-0-	-0-	-0-	810	1	13882	3	Y	554	528	1			44
							26	4	609	9							
09	10530	X	NO RPT	-0-	-10530	-0-					Y	NO RPT					44

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	5610	X	5219	-0-	-391	-0-	200	1	4204	3	Y	740	739	0			31
							1	4	814	9							
*05	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	301	1	5888	3	Y	922	689	0	234	1	30
							33	4	1014	9							
*06	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	300	1	5673	3	Y	883	885	0			28
							4	4	971	9							
*07	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	321	1	5671	3	Y	826	823	0			31
							15	4	909	9							
08	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	347	1	5825	3	Y	784	781	0			34
							20	4	862	9							
09	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					34

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	3600	X	2553	-0-	-1047	-0-	81	1	1702	3	Y	700	706	0			29
							770	9									
*05	1395	X	412	-0-	-983	-0-	10	1	201	3	Y	182	152	0	51	1	8
							1	4	200	9							
*06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
*07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
08	3038	X	1881	-0-	-1157	-0-	62	1	1055	3	Y	691	663	0			28
							4	4	760	9							
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 17H RRCID -> 260411 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8500 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3870	X	3676	-0-	-194	-0-	139	1	2928	3	Y	553	550	0			19
							1	4	608	9							
*05	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	159	1	3113	3	Y	698	522	0	177	1	18
							17	4	768	9							
*06	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	175	1	3313	3	Y	695	696	0			17
							2	4	765	9							
*07	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	196	1	3447	3	Y	705	701	0			21
							9	4	776	9							
08	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	232	1	3894	3	Y	628	627	0			22
							13	4	691	9							
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 260413 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	28	1	4972	3	Y	596	593	0			32
							656	9									
*05	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	29	1	4902	3	Y	648	645	0			35
							713	9									
*06	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	27	1	4350	3	Y	546	550	0			31
							601	9									
*07	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	34	1	4447	3	Y	523	528	0			26
							575	9									
08	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	22	1	4925	3	Y	487	483	0			30
							536	9									
09	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					30

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260432 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5211	X	1893	-0-	-3318	-0-	10	1	1149	3	Y	667	663	0			25
							734	9									
*05	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	15	1	1477	3	Y	2	26	0			1
							2	9									
*06	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	14	1	1302	3	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
*07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	10	1	684	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	9	1	704	3	Y	47	45	0			2
							52	9									
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					2

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260446 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8023 - 12519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4080	X	783	-0-	-3297	-0-	123	1	561	3	Y	89	136	0			63
							1	4	98	9							
*05	1581	X	1064	-0-	-517	-0-	70	1	732	3	Y	237	237	0			63
							1	4	261	9							
*06	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	173	1	706	3	Y	306	294	0			75
							337	9									
*07	459	X	459	-0-	-0-	-0-	124	1	248	3	Y	79	111	0			43
							87	9									
08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	500	1	820	3	Y	386	361	0			68
							425	9									
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					68

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10350	X	9003	-0-	-1347	-0-	254	1	8221	3	Y	478	521	0			67
							2	4	526	9							
*05	10695	X	9603	-0-	-1092	-0-	280	1	8775	3	Y	495	495	0			67
							3	4	545	9							
*06	10110	X	8892	-0-	-1218	-0-	288	1	8109	3	Y	449	448	0			68
							1	4	494	9							
*07	9889	X	9241	-0-	-648	-0-	303	1	8419	3	Y	471	460	0			79
							1	4	518	9							
08	9889	X	8699	-0-	-1190	-0-	286	1	7954	3	Y	417	432	0			64
							459	9									
09	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					Y	NO RPT					64

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260479 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9360 - 14093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10980	X	9638	-0-	-1342	-0-	271	1	8789	3	Y	524	573	0			73
							2	4	576	9							
*05	11346	X	10351	-0-	-995	-0-	301	1	9416	3	Y	574	574	0			73
							3	4	631	9							
*06	10980	X	10145	-0-	-835	-0-	327	1	9212	3	Y	550	547	0			76
							1	4	605	9							
*07	10633	X	10213	-0-	-420	-0-	334	1	9280	3	Y	544	532	0			88
							1	4	598	9							
08	10633	X	10288	-0-	-345	-0-	337	1	9384	3	Y	515	530	0			73
							567	9									
09	10170	X	NO RPT	-0-	-10170	-0-					Y	NO RPT					73

BRISCOE COCHINA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733

*04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	330	317	1			242
*05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					242
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					242
*07	T. A.		1730	-0-	1730	1730	865	3	865	9	N	786	736	1			292
08	T. A.		2762	-0-	2762	4492	1599	3	1163	9	N	1057	1092	1			257
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4492					N	NO RPT					257

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003

*04	5670	X	3523	-0-	-2147	-0-	32	1	2983	3	Y	461	477	0			39
							1	4	507	9							
*05	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	146	1	9112	3	Y	1481	1478	0			42
							1	4	1629	9							
*06	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	127	1	6044	3	Y	1001	1006	0			37
							1101	9									
*07	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	129	1	5733	3	Y	903	898	0			42
							993	9									
08	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	129	1	6114	3	Y	952	946	0			48
							3	4	1047	9							
09	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143

*04	8130	X	8064	-0-	-66	-0-	72	1	6845	3	Y	1040	1054	0			52
							3	4	1144	9							
*05	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	118	1	7322	3	Y	1223	1226	0			49
							1345	9									
*06	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	158	1	7498	3	Y	1152	1156	0			45
							1267	9									
*07	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	172	1	7632	3	Y	1051	1045	0			51
							1156	9									
08	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	168	1	7942	3	Y	1088	1081	0			58
							4	4	1197	9							
09	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	41	1	1246	3	Y	838	834	0			78
						922	9									
*05	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	540	567	0			51
*06	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-	51	0			-0-
*07	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
08	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
09	2670 X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	36360 X	24825	-0-	-11535	-0-	1441	1	23052	3	Y	301	302	1			52
						1	4	331	9							
*05	37572 X	24071	-0-	-13501	-0-	1561	1	22215	3	Y	267	273	1			46
						1	4	294	9							
*06	29430 X	21004	-0-	-8426	-0-	1288	1	19449	3	Y	242	223	1			65
						1	4	266	9							
*07	24304 X	23599	-0-	-705	-0-	121	1	23107	3	Y	330	311	1			84
						8	4	363	9							
08	24304 X	22365	-0-	-1939	-0-	1152	1	20932	3	Y	241	270	1			55
						16	4	265	9							
09	23520 X	NO RPT	-0-	-23520	-0-					Y	NO RPT					55

CAGE WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-					461
*05	3193 X	2545	-0-	-648	-0-	2450	3	95	9	N	86	134	1			413
*06	3090 X	2463	-0-	-627	-0-	2380	3	83	9	N	75					488
*07	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3419	3	57	9	N	52	162	1			378
08	3379 X	1744	-0-	-1635	-0-	1681	3	63	9	N	57					435
09	3270 X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					435

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	4264 X	4131	-0-	-133	-0-	66	1	3614	3	Y	406	404	0			29
						4	4	447	9							
*05	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	72	1	3780	3	Y	410	411	0			28
						1	4	451	9							
*06	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	85	1	4172	3	Y	399	405	0			22
						1	4	439	9							
*07	T. A.	5227	-0-	5227	5227	85	1	4674	3	Y	423	419	0			26
						3	4	465	9							
08	T. A.	5136	-0-	5136	10363	86	1	4622	3	Y	386	391	0			21
						3	4	425	9							
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	10363					Y	NO RPT					21

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	8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	82	1	7756	3	Y	732	736	0			29
						3	4	805	9							
*05	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	61	1	3802	3	Y	477	481	0			25
						525	9									
*06	4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	89	1	4238	3	Y	496	498	0			23
						546	9									
*07	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	95	1	4232	3	Y	371	370	0			24
						408	9									
08	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	94	1	4452	3	Y	363	360	0			27
						2	4	399	9							
09	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260660 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7815 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4260	X	2784	-0-	-1476	-0-	155	1	2153	3	Y	433	452	1			26
							476	9									
*05	4402	X	3859	-0-	-543	-0-	213	1	3004	3	Y	584	537	1			73
							642	9									
*06	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	282	1	3382	3	Y	706	695	1			84
							777	9									
*07	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	327	1	3963	3	Y	657	690	1			51
							723	9									
08	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	285	1	3611	3	Y	166	202	1			15
							183	9									
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					15

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	5370	X	4934	-0-	-436	-0-	62	1	4306	3	Y	514	521	0			22
							1	4	565	9							
*05	5363	X	4925	-0-	-438	-0-	67	1	4295	3	Y	510	513	0			19
							2	4	561	9							
*06	5190	X	4786	-0-	-404	-0-	87	1	4055	3	Y	582	573	0			28
							4	4	640	9							
*07	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	84	1	3934	3	Y	835	840	0			23
							4	4	919	9							
08	4898	X	4711	-0-	-187	-0-	94	1	3897	3	Y	652	640	0			35
							3	4	717	9							
09	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					35

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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
*07	2511	X	66	-0-	-2445	-0-	1	1	42	3	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
08	2511	X	50	-0-	-2461	-0-	1	1	31	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 7H RRCID -> 260879 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	22	1	2111	3	Y	103	103	0			1
							1	4	113	9							
*05	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	70	1	4346	3	Y	146	146	0			1
							161	9									
*06	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	52	1	2479	3	Y	68	69	0			-0-
							75	9									
*07	3410	X	2743	-0-	-667	-0-	59	1	2606	3	Y	71	70	0			1
							78	9									
08	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	61	1	2897	3	Y	34	34	0			1
							2	4	37	9							
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 8H RRCID -> 260880 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7920	X	4698	-0-	-3222	-0-	46	1	4399	3	Y	228	234	0			18
							2	4	251	9							
*05	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	172	1	10734	3	Y	409	409	0			18
							1	4	450	9							
*06	9240	X	8469	-0-	-771	-0-	167	1	7918	3	Y	349	351	0			16
							384	9									
*07	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	180	1	8017	3	Y	349	347	0			18
							1	4	384	9							
08	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	176	1	8352	3	Y	367	365	0			20
							5	4	404	9							
09	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT					20

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	3000	N	7823	-0-	4823	6314	151	1	7598	3	Y	59	66	0			5
							9	4	65	9							
*05	3100	N	5331	-0-	2231	8545	116	1	5113	3	Y	92	84	0	7	1	6
							1	4	101	9							
*06	8545	X	-0-	-0-	-8545	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
*07	806	X	251	-0-	-555	-0-	4	1	142	3	Y	95	93	0			2
							105	9									
08	806	X	355	-0-	-451	-0-	4	1	194	3	Y	143	143	0			2
							157	9									
09	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					2

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	270	N	173	-0-	-97	-0-	3	1	123	3	Y	43	43	0			-0-
							47	9									
*05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	9	1	407	3	Y	242	218	0	18	1	6
							266	9									
*06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
*07	527	N	-0-	-0-	-527	-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 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	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	53	1	2668	3	Y	2552	2496	0			58
							3	4	2807	9							
*05	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	26	1	1149	3	Y	415	424	0	35	1	14
							457	9									
*06	1410	X	154	-0-	-1256	-0-	2	1	117	3	Y	32	46	0			-0-
							35	9									
*07	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	32	1	1270	3	Y	307	301	0			6
							1	4	338	9							
08	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	23	1	1443	3	Y	303	303	0			6
							3	4	333	9							
09	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BEINHORN RANCH WELL #: 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	6762	X	6681	-0-	-81	-0-	109	1	5935	3	Y	573	570	0			44
							7	4	630	9							
*05	6789	X	6753	-0-	-36	-0-	114	1	6011	3	Y	569	570	0			43
							2	4	626	9							
*06	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	125	1	6130	3	Y	592	601	0			34
							2	4	651	9							
*07	6789	X	6785	-0-	-4	-0-	111	1	6071	3	Y	545	540	0			39
							3	4	600	9							
08	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	118	1	6352	3	Y	581	587	0			33
							4	4	639	9							
09	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					33

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	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	56	1	1016	3	Y	652	642	0			17
							717	9									
*05	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	64	1	1087	3	Y	575	577	0			15
							633	9									
*06	699	X	699	-0-	-0-	-0-	49	1	477	3	Y	157	160	0			12
							173	9									
*07	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
08	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-
09	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	18	1	2028	3	Y	2703	2606	0			99
							2973	9									
*05	1922	X	1297	-0-	-625	-0-	13	1	1229	3	Y	50	142	0			7
							55	9									
*06	1860	X	452	-0-	-1408	-0-	5	1	401	3	Y	42	47	0			2
							46	9									
*07	1457	N	481	-0-	-976	-0-	5	1	384	3	Y	84	81	0			5
							92	9									
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	9	1	655	3	Y	10	14	0			1
							11	9									
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					282
*05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					282
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
*07	T. A.		1672	-0-	1672	1672	923	3	749	9	N	681	555	1			408
08	T. A.		2260	-0-	2260	3932	1599	3	661	9	N	601	559	1			450
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3932					N	NO RPT					450

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	92	1	1707	3	Y	537	529	0			18
							1	4	591	9							
*05	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	39	1	667	3	Y	530	531	0			17
							583	9									
*06	812	X	812	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	Y	692	691	0			18
							761	9									
*07	2604	X	797	-0-	-1807	-0-	5	1	126	3	Y	604	604	0			18
							2	4	664	9							
08	2604	X	867	-0-	-1737	-0-	10	1	215	3	Y	578	581	0			15
							6	4	636	9							
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	59	1	3691	3	Y	351	371	0			68
							386	9									
*05	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	68	1	3836	3	Y	355	351	0			72
							391	9									
*06	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	74	1	3791	3	Y	296	299	0			69
							326	9									
*07	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	81	1	3880	3	Y	350	344	0			75
							385	9									
08	4216	X	4185	-0-	-31	-0-	78	1	3757	3	Y	318	319	0			74
							350	9									
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					74

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003

*04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	453	1	407	3	Y	321	340	0			114
							353	9									
*05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	489	1	281	3	Y	303	328	0			89
							333	9									
*06	840	N	726	-0-	-114	-0-	326	1	205	3	Y	177	152	0	26	1	88
							195	9									
*07	1085	N	992	-0-	-93	-0-	474	1	232	3	Y	259	236	0	28	1	83
							1	4	285	9							
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	383	1	254	3	Y	342	341	0			84
							376	9									
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					84

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408

*04	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	69	1	1265	3	Y	553	545	0			11
							608	9									
*05	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	109	1	1848	3	Y	606	606	0			11
							667	9									
*06	1890	X	1103	-0-	-787	-0-	75	1	731	3	Y	270	272	0			9
							297	9									
*07	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-	6	0			3
08	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
09	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253

*04	870	N	441	-0-	-429	-0-	163	1	146	3	Y	120	147	0			94
							132	9									
*05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	232	1	134	3	Y	193	213	0	72	1	2
							212	9									
*06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	493	1	309	3	Y	569	484	0	20	1	67
							626	9									
*07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	490	1	239	3	Y	516	473	0	29	1	81
							1	4	568	9							
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	272	1	181	3	Y	513	511	0			83
							564	9									
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					83

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261557 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8299 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5970	X	806	-0-	-5164	-0-	53	1	736	3	Y	15	19	1			-0-
							17	9									
*05	6169	X	5236	-0-	-933	-0-	277	1	3917	3	Y	947	839	1			108
							1042	9									
*06	5970	X	5144	-0-	-826	-0-	326	1	3919	3	Y	817	830	1			95
							899	9									
*07	T. A.		5957	-0-	5957	5957	369	1	4466	3	Y	1020	1043	1			72
							1122	9									
08	T. A.		6143	-0-	6143	12100	346	1	4386	3	Y	1283	1266	1			89
							1411	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	12100					Y	NO RPT					89

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	9810	X	9077	-0-	-733	-0-	481	1	8343	3	Y	230	237	1			97
							253	9									
*05	10137	X	9401	-0-	-736	-0-	556	1	8538	3	Y	279	281	1			95
							307	9									
*06	9570	X	8924	-0-	-646	-0-	481	1	8091	3	Y	320	306	1			109
							352	9									
*07	8897	X	8667	-0-	-230	-0-	31	1	8330	3	Y	278	270	1			117
							306	9									
08	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	471	1	8169	3	Y	244	238	1			123
							268	9									
09	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					Y	NO RPT					123

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	4920	X	3628	-0-	-1292	-0-	45	1	3163	3	Y	381	389	0			15
							1	4	419	9							
*05	5084	X	3429	-0-	-1655	-0-	48	1	3028	3	Y	320	324	0			11
							1	4	352	9							
*06	4770	X	4649	-0-	-121	-0-	85	1	4008	3	Y	502	493	0			20
							4	4	552	9							
*07	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	91	1	4274	3	Y	706	710	0			16
							5	4	777	9							
08	4836	X	4835	-0-	-1	-0-	98	1	4110	3	Y	566	556	0			26
							4	4	623	9							
09	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					26

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	5220	X	5205	-0-	-15	-0-	304	1	4229	3	Y	610	609	1			36
							1	4	671	9							
*05	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	312	1	4413	3	Y	995	907	1			124
							1095	9									
*06	5220	X	4685	-0-	-535	-0-	313	1	3759	3	Y	557	604	1			77
							613	9									
*07	6231	X	5233	-0-	-998	-0-	340	1	4114	3	Y	708	727	1			58
							779	9									
08	6231	X	4454	-0-	-1777	-0-	268	1	3394	3	Y	720	721	1			57
							792	9									
09	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 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	6960	X	6575	-0-	-385	-0-	61	1	6020	3	Y	449	452	1			40
							494	9									
*05	7378	X	7014	-0-	-364	-0-	112	1	6379	3	Y	475	492	1			23
							523	9									
*06	7140	X	6788	-0-	-352	-0-	134	1	6200	3	Y	413	402	1			34
							454	9									
*07	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	237	1	6618	3	Y	445	439	1			40
							490	9									
08	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	316	1	7925	3	Y	396	406	1			30
							436	9									
09	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT					30

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	4770	X	4624	-0-	-146	-0-	43	1	4206	3	Y	341	345	1			32
							375	9									
*05	5239	X	4672	-0-	-567	-0-	74	1	4191	3	Y	370	382	1			20
							407	9									
*06	5070	X	4521	-0-	-549	-0-	88	1	4042	3	Y	355	344	1			31
							391	9									
*07	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	160	1	4465	3	Y	326	326	1			31
							359	9									
08	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	213	1	5339	3	Y	321	327	1			25
							353	9									
09	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					25

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	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	182	1	7840	3	Y	1271	1250	0			31
							5	4	1398	9							
*05	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	261	1	8741	3	Y	1636	1636	0			31
							3	4	1800	9							
*06	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	261	1	7536	3	Y	1287	1291	0			27
							1	4	1416	9							
*07	9083	X	8885	-0-	-198	-0-	283	1	7346	3	Y	1141	1133	0			35
							1	4	1255	9							
08	9083	X	8250	-0-	-833	-0-	265	1	6983	3	Y	910	910	0			35
							1	4	1001	9							
09	9600	X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					Y	NO RPT					35

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	9510	X	7978	-0-	-1532	-0-	165	1	7113	3	Y	633	623	0			76
							4	4	696	9							
*05	9827	X	7123	-0-	-2704	-0-	189	1	6341	3	Y	537	539	0			74
							2	4	591	9							
*06	9510	X	7620	-0-	-1890	-0-	229	1	6617	3	Y	703	711	0			66
							1	4	773	9							
*07	10199	X	7512	-0-	-2687	-0-	248	1	6435	3	Y	753	747	0			72
							1	4	828	9							
08	8215	X	7763	-0-	-452	-0-	255	1	6726	3	Y	710	713	0			69
							1	4	781	9							
09	7950	X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					Y	NO RPT					69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263323 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8375 - 12949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	3089	1	4951	3	Y	358	363	0			13
							394	9									
*05	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	2582	1	6683	3	Y	318	318	0			13
							2	4	350	9							
*06	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	2539	1	6065	3	Y	361	360	0			14
							7	4	397	9							
*07	8587	X	5386	-0-	-3201	-0-	1832	1	3221	3	Y	301	299	0			16
							2	4	331	9							
08	8587	X	6186	-0-	-2401	-0-	2047	1	3838	3	Y	269	272	0			13
							5	4	296	9							
09	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					Y	NO RPT					13

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	17378	X	17378	-0-	-0-	-0-	1003	1	16041	3	Y	303	300	1			54
							1	4	333	9							
*05	17039	X	17039	-0-	-0-	-0-	1097	1	15594	3	Y	316	313	1			57
							348	9									
*06	16846	X	16846	-0-	-0-	-0-	1026	1	15490	3	Y	300	273	1			84
							330	9									
*07	17050	X	16861	-0-	-189	-0-	87	1	16517	3	Y	229	245	1			68
							5	4	252	9							
08	17050	X	15920	-0-	-1130	-0-	819	1	14878	3	Y	193	216	1			45
							11	4	212	9							
09	16500	X	NO RPT	-0-	-16500	-0-					Y	NO RPT					45

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	17038	X	17038	-0-	-0-	-0-	985	1	15752	3	Y	273	269	1			54
							1	4	300	9							
*05	15221	X	10125	-0-	-5096	-0-	653	1	9287	3	Y	168	185	1			37
							185	9									
*06	14730	X	9786	-0-	-4944	-0-	598	1	9017	3	Y	155	144	1			48
							171	9									
*07	20801	X	10909	-0-	-9892	-0-	55	1	10660	3	Y	173	170	1			51
							4	4	190	9							
08	19902	X	10862	-0-	-9040	-0-	558	1	10140	3	Y	142	156	1			37
							8	4	156	9							
09	17040	X	NO RPT	-0-	-17040	-0-					Y	NO RPT					37

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	25020	X	16513	-0-	-8507	-0-	899	1	15083	3	Y	483	475	0			51
							531	9									
*05	25854	X	17773	-0-	-8081	-0-	1079	1	16011	3	Y	620	606	0			65
							1	4	682	9							
*06	21420	X	18354	-0-	-3066	-0-	997	1	16670	3	Y	616	45	0	575	1	61
							9	4	678	9							
*07	19589	X	19589	-0-	-0-	-0-	50	1	18838	3	Y	634	672	1			23
							4	4	697	9							
08	21556	X	21556	-0-	-0-	-0-	1152	1	19722	3	Y	587	564	1			46
							36	4	646	9							
09	16020	X	NO RPT	-0-	-16020	-0-					Y	NO RPT					46

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	746	743	0			61
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	898	904	0			55
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	876	873	0			58
*07	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	766	712	0			112
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	597	642	0			67
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					67

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	777	774	0			64
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	782	790	0			56
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	628	628	0			56
*07	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	646	601	0			101
08	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	673	712	0			62
09	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					62

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	640	637	0			32
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	554	557	0			29
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	392	393	0			28
*07	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	392	364	0			56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	419	440	0			35
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

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	14451	X	4581	-0-	-9870	-0-	330	1	3578	3	Y	612	661	1			104
							673	9									
*05	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	380	1	4685	3	Y	433	490	1			47
							476	9									
*06	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	379	1	3057	3	Y	590	521	1			116
							649	9									
*07	6603	X	6586	-0-	-17	-0-	278	1	4995	3	Y	1193	1181	1			128
							1	4	1312	9							
08	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	411	1	5009	3	Y	1255	985	1			398
							1381	9									
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					398

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	21270	X	17449	-0-	-3821	-0-	1016	1	16245	3	Y	170	179	1			34
							1	4	187	9							
*05	23714	X	23714	-0-	-0-	-0-	1536	1	21866	3	Y	283	267	1			50
							1	4	311	9							
*06	21270	X	19041	-0-	-2229	-0-	1166	1	17598	3	Y	252	228	1			74
							277	9									
*07	21204	X	19510	-0-	-1694	-0-	101	1	19103	3	Y	273	268	1			79
							6	4	300	9							
08	20987	X	16438	-0-	-4549	-0-	847	1	15394	3	Y	168	201	1			46
							12	4	185	9							
09	21240	X	NO RPT	-0-	-21240	-0-					Y	NO RPT					46

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	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	3268	1	5238	3	Y	495	499	0			8
							545	9									
*05	6231	X	4176	-0-	-2055	-0-	1000	1	2586	3	Y	536	535	0			9
							590	9									
*06	6810	X	6049	-0-	-761	-0-	1503	1	3589	3	Y	866	863	0			12
							4	4	953	9							
*07	7037	X	6268	-0-	-769	-0-	2020	1	3551	3	Y	632	631	0			13
							2	4	695	9							
08	7037	X	6519	-0-	-518	-0-	2056	1	3855	3	Y	547	552	0			8
							6	4	602	9							
09	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-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 #: 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	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	97	1	3586	3	Y	640	635	0			47
							704	9									
*05	4247	X	3904	-0-	-343	-0-	92	1	3332	3	Y	436	428	0	7	1	48
							480	9									
*06	4110	X	3997	-0-	-113	-0-	92	1	3282	3	Y	566	569	0			45
							623	9									
*07	3720	X	3456	-0-	-264	-0-	75	1	2808	3	Y	521	525	0			41
							573	9									
08	3720	X	3477	-0-	-243	-0-	88	1	2813	3	Y	524	523	0			42
							576	9									
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					42

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	16410	X	14062	-0-	-2348	-0-	740	1	12830	3	Y	447	449	1			225
							492	9									
*05	16368	X	14471	-0-	-1897	-0-	855	1	13133	3	Y	439	447	1			217
							483	9									
*06	15120	X	13912	-0-	-1208	-0-	753	1	12671	3	Y	444	426	1			235
							488	9									
*07	13392	X	13125	-0-	-267	-0-	47	1	12669	3	Y	372	362	1			245
							409	9									
08	14019	X	14019	-0-	-0-	-0-	743	1	12877	3	Y	363	350	1			258
							399	9									
09	12960	X	NO RPT	-0-	-12960	-0-					Y	NO RPT					258

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	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	71	1	4456	3	Y	290	307	0			60
							319	9									
*05	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	80	1	4506	3	Y	306	303	0			63
							337	9									
*06	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	85	1	4352	3	Y	247	250	0			60
							272	9									
*07	4836	X	4716	-0-	-120	-0-	90	1	4301	3	Y	295	291	0			64
							325	9									
08	4836	X	4803	-0-	-33	-0-	91	1	4400	3	Y	284	284	0			64
							312	9									
09	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					64

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	2400	X	2113	-0-	-287	-0-	150	1	1715	3	Y	225	224	0			22
							248	9									
*05	2480	X	2254	-0-	-226	-0-	169	1	1863	3	Y	202	204	0			20
							222	9									
*06	2400	X	1796	-0-	-604	-0-	162	1	1463	3	Y	155	156	0			19
							171	9									
*07	2914	X	1316	-0-	-1598	-0-	127	1	1037	3	Y	138	141	0			16
							152	9									
08	2914	X	1569	-0-	-1345	-0-	166	1	1203	3	Y	182	173	0			25
							200	9									
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263652 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	43	1	193	3	Y	72	187	0			110
							79	9									
*05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	21	1	220	3	Y	70	105	0			75
							77	9									
*06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	216	1	885	3	Y	102	101	0			76
							1	4	112	9							
*07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	532	1	1074	3	Y	43	53	0			66
							2	4	47	9							
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	357	1	585	3	Y	30	32	0			64
							33	9									
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					64

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663

*04	3930	X	176	-0-	-3754	-0-	30	1	138	3	Y	7	108	0			81
							8	9									
*05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-	81	0			-0-
*06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
*07	923	X	923	-0-	-0-	-0-	268	1	542	3	Y	102	93	0			9
							1	4	112	9							
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	282	1	463	3	Y	198	188	0			19
							218	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263654 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682

*04	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	54	1	9584	3	Y	1071	1066	0			59
							1178	9									
*05	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	56	1	9431	3	Y	1009	1005	0			63
							1110	9									
*06	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	60	1	9613	3	Y	968	975	0			56
							1065	9									
*07	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	73	1	9819	3	Y	982	989	0			49
							1	4	1080	9							
08	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	43	1	9703	3	Y	905	899	0			55
							996	9									
09	10260	X	NO RPT	-0-	-10260	-0-					Y	NO RPT					55

WORTHEY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657

*04	10770	X	-0-	-0-	-10770	-0-					Y	-0-					-0-
*05	11129	X	26	-0-	-11103	-0-	2	1	23	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*06	10770	X	119	-0-	-10651	-0-	6	1	107	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*07	T. A.		33	-0-	33	33	18	3	15	9	Y	14	13	1			1
08	T. A.		17	-0-	17	50	1	1	9	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	50					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263657 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4170	X	750	-0-	-3420	-0-	112	1	514	3	Y	112	136	0			51
							1	4	123	9							
*05	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	82	1	871	3	Y	385	365	0			71
							2	4	424	9							
*06	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	211	1	857	3	Y	508	485	0			94
							559	9									
*07	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	474	1	956	3	Y	111	165	0			40
							1	4	122	9							
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	252	1	414	3	Y	119	123	0			36
							131	9									
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					36

STANLEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	433	1	7510	3	Y	316	320	1			82
							348	9									
*05	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	468	1	7192	3	Y	301	307	1			76
							331	9									
*06	6990	X	6837	-0-	-153	-0-	366	1	6154	3	Y	288	277	1			87
							317	9									
*07	8711	X	7181	-0-	-1530	-0-	25	1	6844	3	Y	284	273	1			98
							312	9									
08	8711	X	8417	-0-	-294	-0-	442	1	7653	3	Y	293	280	1			111
							322	9									
09	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					111

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263724 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6210	X	4856	-0-	-1354	-0-	288	1	4003	3	Y	513	526	1			26
							1	4	564	9							
*05	6417	X	6269	-0-	-148	-0-	374	1	5275	3	Y	564	523	1			67
							620	9									
*06	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	492	1	5908	3	Y	656	648	1			75
							722	9									
*07	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	428	1	5185	3	Y	679	705	1			49
							747	9									
08	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	389	1	4947	3	Y	728	725	1			52
							1	4	801	9							
09	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT					52

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	5670	X	5160	-0-	-510	-0-	297	1	4125	3	Y	670	691	1			41
							1	4	737	9							
*05	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	571	1	8085	3	Y	981	898	1			124
							1	4	1079	9							
*06	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	675	1	8114	3	Y	970	972	1			122
							1067	9									
*07	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	643	1	7796	3	Y	639	704	1			57
							703	9									
08	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	607	1	7714	3	Y	246	277	1			26
							1	4	271	9							
09	8820	X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263726 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 9234 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4200	X	4061	-0-	-139	-0-	238	1	3305	3	Y	470	469	1			20
							1	4	517	9							
*05	4619	X	4610	-0-	-9	-0-	265	1	3745	3	Y	545	503	1			62
							600	9									
*06	4470	X	4167	-0-	-303	-0-	300	1	3605	3	Y	238	272	1			28
							262	9									
*07	4123	X	3958	-0-	-165	-0-	286	1	3464	3	Y	189	207	1			10
							208	9									
08	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	297	1	3773	3	Y	348	337	1			21
							383	9									
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 263727 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8123 - 13116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8400	X	3900	-0-	-4500	-0-	122	1	3308	3	Y	427	451	0			23
							470	9									
*05	6169	X	4467	-0-	-1702	-0-	143	1	3717	3	Y	552	548	0			27
							607	9									
*06	5970	X	4578	-0-	-1392	-0-	164	1	3772	3	Y	584	592	0			19
							642	9									
*07	4712	X	4361	-0-	-351	-0-	155	1	3507	3	Y	635	626	0			28
							699	9									
08	4712	X	4131	-0-	-581	-0-	153	1	3371	3	Y	552	556	0			24
							607	9									
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8681 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3060	X	2925	-0-	-135	-0-	222	1	2553	3	Y	135	145	0			13
							1	4	149	9							
*05	3162	X	880	-0-	-2282	-0-	64	1	706	3	Y	100	104	0			9
							110	9									
*06	3060	X	1654	-0-	-1406	-0-	149	1	1352	3	Y	139	134	0			14
							153	9									
*07	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	290	1	2378	3	Y	141	141	0			14
							155	9									
08	1426	X	1212	-0-	-214	-0-	139	1	1011	3	Y	56	61	0			9
							62	9									
09	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					9

CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1590	N	1550	-0-	-40	-0-	1276	3	274	9	N	249	174	1			284
*05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1146	3	164	9	N	149	182	1			251
*06	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1464	3	219	9	N	199	182	1			268
*07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1598	3	216	9	N	196	352	1			112
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	841	3	205	9	N	186					298
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					298

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	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	300	1	4169	3	Y	641	638	1			36
						1	4	705	9							
*05	7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	420	1	5952	3	Y	1101	1002	1			135
						1	4	1211	9							
*06	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	434	1	5209	3	Y	758	795	1			98
						834	9									
*07	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	404	1	4900	3	Y	549	601	1			46
						604	9									
08	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	377	1	4799	3	Y	813	798	1			61
						1	4	894	9							
09	5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					61

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100

*04	2760 X	1876	-0-	-884	-0-	298	1	1365	3	Y	191	352	0			180
						3	4	210	9							
*05	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	143	1	1507	3	Y	429	455	0			154
						3	4	472	9							
*06	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	417	1	1703	3	Y	649	618	0			185
						1	4	714	9							
*07	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	791	1	1594	3	Y	922	921	0			186
						2	4	1014	9							
08	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	659	1	1080	3	Y	489	525	0			150
						538	9									
09	2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					150

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306

*04	6930 X	6206	-0-	-724	-0-	122	1	5230	3	Y	774	762	0			89
						3	4	851	9							
*05	7161 X	6053	-0-	-1108	-0-	145	1	4890	3	Y	924	925	0			88
						2	4	1016	9							
*06	6930 X	6888	-0-	-42	-0-	199	1	5735	3	Y	866	878	0			76
						1	4	953	9							
*07	7254 X	6237	-0-	-1017	-0-	196	1	5061	3	Y	891	885	0			82
						980	9									
08	6355 X	6326	-0-	-29	-0-	195	1	5153	3	Y	888	891	0			79
						1	4	977	9							
09	6270 X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT					79

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686

*04	5820 X	3735	-0-	-2085	-0-	1279	1	2051	3	Y	368	377	0			10
						405	9									
*05	6014 X	4404	-0-	-1610	-0-	1084	1	2806	3	Y	466	466	0			10
						1	4	513	9							
*06	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	1796	1	4291	3	Y	558	557	0			11
						5	4	614	9							
*07	3410 X	3043	-0-	-367	-0-	936	1	1646	3	Y	418	417	0			12
						1	4	460	9							
08	3410 X	3234	-0-	-176	-0-	971	1	1822	3	Y	398	403	0			7
						3	4	438	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 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	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	325	1	4510	3	Y	1926	1887	1			98
							1	4	2119	9							
*05	4278	X	2319	-0-	-1959	-0-	119	1	1681	3	Y	472	503	1			67
							519	9									
*06	3330	X	2522	-0-	-808	-0-	138	1	1663	3	Y	655	645	1			77
							721	9									
*07	5456	X	2968	-0-	-2488	-0-	151	1	1824	3	Y	903	914	1			66
							993	9									
08	5456	X	3097	-0-	-2359	-0-	126	1	1595	3	Y	1251	1227	1			90
							1376	9									
09	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					90

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	4380	X	3006	-0-	-1374	-0-	176	1	2446	3	Y	348	363	1			17
							1	4	383	9							
*05	4464	X	3735	-0-	-729	-0-	204	1	2876	3	Y	595	543	1			69
							655	9									
*06	4320	X	3639	-0-	-681	-0-	233	1	2804	3	Y	547	554	1			62
							602	9									
*07	4185	X	3558	-0-	-627	-0-	223	1	2707	3	Y	571	595	1			38
							628	9									
08	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	250	1	3173	3	Y	716	706	1			48
							788	9									
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					48

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	7800	X	5917	-0-	-1883	-0-	349	1	4841	3	Y	660	656	1			31
							1	4	726	9							
*05	8060	X	6100	-0-	-1960	-0-	341	1	4814	3	Y	859	789	1			101
							945	9									
*06	6300	X	5942	-0-	-358	-0-	381	1	4583	3	Y	889	887	1			103
							978	9									
*07	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	394	1	4778	3	Y	1001	1032	1			72
							1101	9									
08	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	464	1	5903	3	Y	208	264	1			16
							1	4	229	9							
09	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT					16

BEINHORN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 263873 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7080	X	6474	-0-	-606	-0-	189	1	5491	3	Y	718	712	0			53
							4	4	790	9							
*05	7316	X	6529	-0-	-787	-0-	184	1	5426	3	Y	827	829	0			51
							9	4	910	9							
*06	7080	X	6571	-0-	-509	-0-	213	1	5451	3	Y	820	813	0			58
							5	4	902	9							
*07	7347	X	6690	-0-	-657	-0-	223	1	5580	3	Y	804	806	0			56
							3	4	884	9							
08	7130	X	6705	-0-	-425	-0-	250	1	5650	3	Y	725	731	0			50
							7	4	798	9							
09	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BEINHORN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 263874 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6690	X	5985	-0-	-705	-0-	181	1	5223	3	Y	525	520	0			39
							3	4	578	9							
*05	6913	X	6304	-0-	-609	-0-	185	1	5456	3	Y	594	596	0			37
							10	4	653	9							
*06	6690	X	5687	-0-	-1003	-0-	194	1	4971	3	Y	470	468	0			39
							5	4	517	9							
*07	6665	X	5799	-0-	-866	-0-	202	1	5052	3	Y	493	494	0			38
							3	4	542	9							
08	6293	X	6165	-0-	-128	-0-	241	1	5441	3	Y	433	437	0			34
							7	4	476	9							
09	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					34

BEINHORN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263875 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6450	X	6349	-0-	-101	-0-	199	1	5764	3	Y	347	344	0			16
							4	4	382	9							
*05	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	253	1	7450	3	Y	16	20	0			12
							13	4	18	9							
*06	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	293	1	7513	3	Y	143	140	0			15
							7	4	157	9							
*07	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	333	1	8311	3	Y	111	111	0			15
							4	4	122	9							
08	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	341	1	7710	3	Y	164	165	0			14
							10	4	180	9							
09	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 263878 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8178 - 12934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5880	X	4016	-0-	-1864	-0-	128	1	3446	3	Y	402	422	0			23
							442	9									
*05	6076	X	5384	-0-	-692	-0-	175	1	4548	3	Y	601	597	0			27
							661	9									
*06	5880	X	4477	-0-	-1403	-0-	164	1	3774	3	Y	490	498	0			19
							539	9									
*07	5549	X	5143	-0-	-406	-0-	191	1	4319	3	Y	575	568	0			26
							633	9									
08	5549	X	5428	-0-	-121	-0-	211	1	4655	3	Y	511	515	0			22
							562	9									
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 263881 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6930	X	5578	-0-	-1352	-0-	170	1	4614	3	Y	721	762	0			38
							1	4	793	9							
*05	7161	X	5272	-0-	-1889	-0-	167	1	4316	3	Y	717	712	0			43
							789	9									
*06	6930	X	6673	-0-	-257	-0-	234	1	5381	3	Y	962	974	0			31
							1058	9									
*07	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	225	1	5121	3	Y	977	963	0			45
							1	4	1075	9							
08	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	241	1	5329	3	Y	910	917	0			38
							1001	9									
09	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					38

TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	800	N	800	-0-	-0-	-0-	677	3	123	9	N	112					234
*05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	382	3	56	9	N	51	179	1			106
*06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	306	3	156	9	N	142					248
*07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	689	3	106	9	N	96	185	1			159
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	418	3	118	9	N	107					266
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					266

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443

*04	5820	X	5810	-0-	-10	-0-	129	1	4792	3	Y	808	801	0			68
							889	9									
*05	6293	X	6223	-0-	-70	-0-	139	1	5026	3	Y	962	935	0	15	1	80
							1058	9									
*06	6090	X	5439	-0-	-651	-0-	121	1	4319	3	Y	908	918	0			70
							999	9									
*07	6417	X	5902	-0-	-515	-0-	128	1	4761	3	Y	921	924	0			67
							1013	9									
08	6417	X	5974	-0-	-443	-0-	146	1	4682	3	Y	1042	1039	0			70
							1146	9									
09	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900

*04	5310	X	4154	-0-	-1156	-0-	96	1	3554	3	Y	458	452	0			21
							504	9									
*05	5487	X	4615	-0-	-872	-0-	107	1	3879	3	Y	572	556	0	9	1	28
							629	9									
*06	5310	X	4167	-0-	-1143	-0-	100	1	3564	3	Y	457	462	0			23
							503	9									
*07	4495	X	4202	-0-	-293	-0-	98	1	3647	3	Y	415	415	0			23
							457	9									
08	4464	X	4061	-0-	-403	-0-	112	1	3605	3	Y	313	315	0			21
							344	9									
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 15H RRCID -> 264010 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898

*04	8700	X	417	-0-	-8283	-0-	10	1	356	3	Y	46	46	0			3
							51	9									
*05	8928	X	912	-0-	-8016	-0-	21	1	769	3	Y	111	108	0	2	1	4
							122	9									
*06	8640	X	4862	-0-	-3778	-0-	106	1	3759	3	Y	906	897	0			13
							997	9									
*07	T. A.		6566	-0-	6566	6566	138	1	5141	3	Y	1170	1156	0			27
							1287	9									
08	T. A.		6091	-0-	6091	12657	151	1	4829	3	Y	1010	1013	0			24
							1111	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	12657					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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	5460	X	4878	-0-	-582	-0-	115 505	1 9	4258	3	Y	459	455	0			26
*05	5642	X	5002	-0-	-640	-0-	123 411	1 9	4468	3	Y	374	366	0	6	1	28
*06	5460	X	5219	-0-	-241	-0-	131 417	1 9	4671	3	Y	379	383	0			24
*07	5673	X	5279	-0-	-394	-0-	128 399	1 9	4752	3	Y	363	365	0			22
08	5673	X	5443	-0-	-230	-0-	152 405	1 9	4886	3	Y	368	368	0			22
09	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					22

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	6720	X	5625	-0-	-1095	-0-	137 419	1 9	5069	3	Y	381	377	0			16
*05	6944	X	5960	-0-	-984	-0-	147 460	1 9	5353	3	Y	418	407	0	6	1	21
*06	6720	X	6296	-0-	-424	-0-	162 365	1 9	5769	3	Y	332	336	0			17
*07	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	173 348	1 9	6458	3	Y	316	317	0			16
08	6479	X	6191	-0-	-288	-0-	178 294	1 9	5719	3	Y	267	268	0			15
09	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					15

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	802	798	0			59
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	776	783	0			52
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	630	629	0			53
*07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	628	584	0			97
08	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	573	609	0			61
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					61

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	8970	X	8117	-0-	-853	-0-	244 5	1 4	7087 781	3 9	Y	710	703	0			51
*05	9269	X	7965	-0-	-1304	-0-	234 12	1 4	6885 834	3 9	Y	758	761	0			48
*06	8790	X	7790	-0-	-1000	-0-	262 7	1 4	6737 784	3 9	Y	713	708	0			53
*07	8804	X	8114	-0-	-690	-0-	280 4	1 4	7017 813	3 9	Y	739	741	0			51
08	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	317 9	1 4	7148 760	3 9	Y	691	696	0			46
09	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					Y	NO RPT					46

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	5760	X	5268	-0-	-492	-0-	47	1	4551	3	Y	609	615	1			59
							670	9									
*05	6045	X	5649	-0-	-396	-0-	84	1	4817	3	Y	680	701	1			38
							748	9									
*06	5850	X	5721	-0-	-129	-0-	106	1	4913	3	Y	638	619	1			57
							702	9									
*07	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	184	1	5159	3	Y	650	644	1			63
							715	9									
08	5766	X	5412	-0-	-354	-0-	188	1	4720	3	Y	458	482	1			39
							504	9									
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					39

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772

*04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	9	Y	4					282
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					282
*06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					282
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					282
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					282

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625

*04	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	57	1	9997	3	Y	1078	1073	0			59
							1186	9									
*05	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	61	1	10312	3	Y	1089	1084	0			64
							1198	9									
*06	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	61	1	9735	3	Y	991	999	0			56
							1090	9									
*07	11588	X	11588	-0-	-0-	-0-	77	1	10385	3	Y	1023	1031	0			48
							1	4	1125	9							
08	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	45	1	10216	3	Y	967	961	0			54
							1064	9									
09	10020	X	NO RPT	-0-	-10020	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518

*04	7950	X	7410	-0-	-540	-0-	69	1	6495	3	Y	766	778	0			39
							3	4	843	9							
*05	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	118	1	7320	3	Y	859	862	0			36
							945	9									
*06	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	161	1	7613	3	Y	873	875	0			34
							960	9									
*07	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	181	1	8059	3	Y	902	897	0			39
							1	4	992	9							
08	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	174	1	8266	3	Y	887	882	0			44
							5	4	976	9							
09	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					Y	NO RPT					44

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	4350	X	4272	-0-	-78	-0-	38	1	3733	3	Y	455	456	1			41
							501	9									
*05	4495	X	4453	-0-	-42	-0-	67	1	3829	3	Y	506	522	1			25
							557	9									
*06	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	83	1	3817	3	Y	462	448	1			39
							508	9									
*07	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	140	1	3921	3	Y	443	441	1			41
							487	9									
08	4402	X	4102	-0-	-300	-0-	143	1	3588	3	Y	337	352	1			26
							371	9									
09	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					26

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3060	X	2293	-0-	-767	-0-	347	1	1488	3	Y	416	402	1			57
							458	9									
*05	2945	X	2760	-0-	-185	-0-	385	1	1978	3	Y	359	376	1			40
							2	4	395	9							
*06	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	305	1	1820	3	Y	313	291	1			62
							344	9									
*07	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	292	1	1732	3	Y	354	370	1			46
							389	9									
08	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	336	1	2161	3	Y	412	367	1			91
							453	9									
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					91

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4290	X	3680	-0-	-610	-0-	333	1	3153	3	Y	176	175	1			62
							194	9									
*05	4433	X	3948	-0-	-485	-0-	369	1	3382	3	Y	179	195	1			46
							197	9									
*06	4110	X	3603	-0-	-507	-0-	432	1	2947	3	Y	204	178	1			72
							224	9									
*07	3441	X	2660	-0-	-781	-0-	335	1	2086	3	Y	217	182	1			107
							239	9									
08	3441	X	1904	-0-	-1537	-0-	310	1	1426	3	Y	153	148	1			112
							168	9									
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					112

CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3000	N	4308	-0-	1308	1308	4059	3	249	9	N	226	159	1			275
*05	3100	N	2567	-0-	-533	775	2513	3	54	9	N	49	179	1			145
*06	2740	X	1965	-0-	-775	-0-	1888	3	77	9	N	70					215
*07	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3368	3	154	9	N	140	185	1			170
08	2511	X	1490	-0-	-1021	-0-	1437	3	53	9	N	48					218
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					218

CAGE WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4680	X	2770	-0-	-1910	-0-	2627	3	143	9	N	130	160	1			236
*05	4836	X	3124	-0-	-1712	-0-	3124	3			N	-0-					236
*06	4620	X	3580	-0-	-1040	-0-	3580	3			N	-0-					236
*07	12697	X	12697	-0-	-0-	-0-	12459	3	238	9	N	216	350	1			102
08	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5442	3	2	9	N	2					104
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					104

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	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	192	1	2210	3	Y	252	251	0			22
							1	4	277	9							
*05	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	214	1	2374	3	Y	360	352	0			30
							1	4	396	9							
*06	2820	X	2801	-0-	-19	-0-	241	1	2190	3	Y	335	331	0			34
							1	4	369	9							
*07	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	234	1	1919	3	Y	259	268	0			25
							285	9									
08	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	249	1	1805	3	Y	308	295	0			38
							339	9									
09	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					Y	NO RPT					38

STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	180	1	3122	3	Y	306	292	0	13	1	5
							2	4	337	9							
*05	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	366	1	4408	3	Y	474	473	0			6
							7	4	521	9							
*06	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	270	1	2288	3	Y	310	311	0			5
							3	4	341	9							
*07	2542	X	2225	-0-	-317	-0-	222	1	1803	3	Y	180	178	0	4	1	3
							2	4	198	9							
08	2542	X	978	-0-	-1564	-0-	104	1	793	3	Y	74	74	0			3
							81	9									
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					3

STUMBERG RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264117 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	179	1	3088	3	Y	286	273	0	12	1	4
							1	4	315	9							
*05	3100	N	3399	-0-	299	299	236	1	2839	3	Y	291	290	0			5
							4	4	320	9							
*06	1803	N	1504	-0-	-299	-0-	143	1	1203	3	Y	143	144	0			4
							1	4	157	9							
*07	3906	X	2082	-0-	-1824	-0-	201	1	1628	3	Y	228	224	0	4	1	4
							2	4	251	9							
08	3906	X	406	-0-	-3500	-0-	42	1	321	3	Y	39	40	0			3
							43	9									
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					3

STUMBERG RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264118 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 8076 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.		4558	-0-	4558	38762	214	1	3708	3	Y	576	549	0	41	1	14
							2	4	634	9							
*05	41969	X	3207	-0-	-38762	-0-	225	1	2705	3	Y	248	248	0			14
							4	4	273	9							
*06	13440	X	2876	-0-	-10564	-0-	271	1	2290	3	Y	284	289	0			9
							3	4	312	9							
*07	4650	X	2086	-0-	-2564	-0-	185	1	1505	3	Y	358	352	0	9	1	6
							2	4	394	9							
08	4650	X	1806	-0-	-2844	-0-	168	1	1284	3	Y	322	320	0			8
							354	9									
09	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-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 #: 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	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	92	1	1053	3	Y	144	155	0			14
							158	9									
*05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
*06	2430	X	1735	-0-	-695	-0-	152	1	1379	3	Y	185	168	0			17
							204	9									
*07	3100	N	5946	-0-	2846	2846	600	1	4922	3	Y	385	368	0			34
							424	9									
08	3100	N	6914	-0-	3814	6660	797	1	5789	3	Y	297	293	0			38
							1	4	327	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6660					Y	NO RPT					38

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	5760	X	808	-0-	-4952	-0-	43	1	741	3	Y	22	32	1			55
							24	9									
*05	6789	X	5184	-0-	-1605	-0-	306	1	4702	3	Y	160	153	1			62
							176	9									
*06	6570	X	4942	-0-	-1628	-0-	267	1	4486	3	Y	172	164	1			70
							189	9									
*07	5549	X	4774	-0-	-775	-0-	17	1	4583	3	Y	158	153	1			75
							174	9									
08	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	292	1	5058	3	Y	154	149	1			80
							169	9									
09	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					80

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	20010	X	14105	-0-	-5905	-0-	745	1	12922	3	Y	398	396	1			116
							438	9									
*05	18817	X	12350	-0-	-6467	-0-	732	1	11257	3	Y	328	338	1			106
							361	9									
*06	13230	X	11541	-0-	-1689	-0-	627	1	10549	3	Y	332	318	1			120
							365	9									
*07	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	40	1	10873	3	Y	287	278	1			129
							316	9									
08	11160	X	10764	-0-	-396	-0-	574	1	9946	3	Y	222	221	1			130
							244	9									
09	10800	X	NO RPT	-0-	-10800	-0-					Y	NO RPT					130

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	8940	X	8744	-0-	-196	-0-	460	1	7970	3	Y	285	286	1			96
							314	9									
*05	9238	X	8459	-0-	-779	-0-	499	1	7674	3	Y	260	266	1			90
							286	9									
*06	8940	X	8187	-0-	-753	-0-	444	1	7469	3	Y	249	239	1			100
							274	9									
*07	8401	X	7787	-0-	-614	-0-	28	1	7518	3	Y	219	211	1			108
							241	9									
08	8401	X	8147	-0-	-254	-0-	431	1	7468	3	Y	225	215	1			118
							248	9									
09	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					Y	NO RPT					118

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	570	N	442	-0-	-128	-0-	24	1	326	3	Y	84	85	1			2
							92	9									
*05	1209	N	659	-0-	-550	-0-	36	1	501	3	Y	111	102	1			11
							122	9									
*06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	56	1	674	3	Y	150	146	1			15
							165	9									
*07	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	79	1	961	3	Y	157	163	1			9
							173	9									
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	66	1	835	3	Y	202	198	1			13
							222	9									
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					13

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	4890	X	4050	-0-	-840	-0-	235	1	3271	3	Y	494	492	1			29
							1	4	543	9							
*05	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	313	1	4419	3	Y	504	468	1			65
							554	9									
*06	4890	X	4825	-0-	-65	-0-	337	1	4051	3	Y	397	410	1			52
							437	9									
*07	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	335	1	4060	3	Y	214	245	1			21
							235	9									
08	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	361	1	4573	3	Y	360	353	1			28
							396	9									
09	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					28

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	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	258	1	2970	3	Y	281	266	0			24
							1	4	309	9							
*05	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	381	1	4215	3	Y	281	280	0			25
							1	4	309	9							
*06	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	234	1	2126	3	Y	198	201	0			22
							1	4	218	9							
*07	3658	X	2239	-0-	-1419	-0-	205	1	1679	3	Y	323	314	0			31
							355	9									
08	3658	X	3336	-0-	-322	-0-	368	1	2680	3	Y	261	257	0			35
							1	4	287	9							
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					35

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	15600	X	12113	-0-	-3487	-0-	632	1	10866	3	Y	558	550	1			34
							1	4	614	9							
*05	14818	X	12450	-0-	-2368	-0-	747	1	11041	3	Y	602	594	1			42
							662	9									
*06	13470	X	12556	-0-	-914	-0-	663	1	11214	3	Y	617	591	1			68
							679	9									
*07	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	28	1	11226	3	Y	576	620	1			24
							1	4	634	9							
08	13079	X	13079	-0-	-0-	-0-	687	1	11810	3	Y	529	528	1			25
							582	9									
09	11460	X	NO RPT	-0-	-11460	-0-					Y	NO RPT					25

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	7080	X	6594	-0-	-486	-0-	348	1	5978	3	Y	244	239	1			15
							268	9									
*05	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	446	1	6586	3	Y	332	324	1			23
							365	9									
*06	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	375	1	6342	3	Y	428	404	1			47
							471	9									
*07	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	15	1	6084	3	Y	425	453	1			19
							1	4	468	9							
08	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	338	1	5808	3	Y	445	442	1			22
							490	9									
09	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					22

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	4800	X	4355	-0-	-445	-0-	250	1	3470	3	Y	576	578	1			28
							1	4	634	9							
*05	4960	X	4559	-0-	-401	-0-	260	1	3670	3	Y	572	533	1			67
							629	9									
*06	4800	X	4196	-0-	-604	-0-	273	1	3275	3	Y	589	589	1			67
							648	9									
*07	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	304	1	3684	3	Y	806	817	1			56
							887	9									
08	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	286	1	3627	3	Y	1040	1024	1			72
							1144	9									
09	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					72

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	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	348	1	312	3	Y	634	642	0			144
							697	9									
*05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	418	1	241	3	Y	662	694	0	107	1	5
							728	9									
*06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	624	1	391	3	Y	930	793	0	32	1	110
							1023	9									
*07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	853	1	418	3	Y	725	665	0	44	1	126
							2	4	798	9							
08	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	1114	1	737	3	Y	847	842	0			131
							932	9									
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					131

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	9570	X	7886	-0-	-1684	-0-	236	1	6829	3	Y	743	736	0			59
							4	4	817	9							
*05	9889	X	8865	-0-	-1024	-0-	255	1	7520	3	Y	979	980	0			58
							13	4	1077	9							
*06	9570	X	8594	-0-	-976	-0-	286	1	7324	3	Y	888	881	0			65
							7	4	977	9							
*07	9889	X	8810	-0-	-1079	-0-	301	1	7511	3	Y	904	905	0			64
							4	4	994	9							
08	8959	X	8934	-0-	-25	-0-	340	1	7650	3	Y	850	856	0			58
							9	4	935	9							
09	8580	X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					Y	NO RPT					58

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	12555	X	12555	-0-	-0-	-0-	678	1	11380	3	Y	452	439	0			45
							497	9									
*05	12750	X	12750	-0-	-0-	-0-	769	1	11409	3	Y	520	512	0			53
							572	9									
*06	11430	X	11430	-0-	-0-	-0-	619	1	10346	3	Y	417	31	0	399	1	40
							6	4	459	9							
*07	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	30	1	11120	3	Y	463	489	1			14
							2	4	509	9							
08	11583	X	11583	-0-	-0-	-0-	615	1	10553	3	Y	359	347	1			26
							20	4	395	9							
09	10590	X	NO RPT	-0-	-10590	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264299 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8850 - 13403

*04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	51	1	925	3	Y	487	479	0			9
							536	9									
*05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	76	1	1299	3	Y	339	340	0			8
							373	9									
*06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	4	0			4
*07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					4
08	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	48	1	990	3	Y	177	176	0			5
							27	4	195	9							
09	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264300 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7188 - 12990

*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	959	954	0			55
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1024	1028	0			51
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1259	1252	0			58
*07	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	954	888	0			124
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	897	946	0			75
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					75

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 264301 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228

*04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	356	1	320	3	Y	403	411	0			100
							443	9									
*05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	393	1	226	3	Y	253	276	0			77
							278	9									
*06	480	N	293	-0-	-187	-0-	125	1	78	3	Y	82	71	0	20	1	68
							90	9									
*07	651	N	126	-0-	-525	-0-	63	1	31	3	Y	29	27	0	18	1	52
							32	9									
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	125	1	83	3	Y	54	53	0			53
							59	9									
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264329 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779

*04	11370	X	8830	-0-	-2540	-0-	111	1	7730	3	Y	897	915	0			45
							2	4	987	9							
*05	11749	X	7923	-0-	-3826	-0-	108	1	6941	3	Y	792	800	0			37
							3	4	871	9							
*06	10890	X	10812	-0-	-78	-0-	197	1	9228	3	Y	1253	1230	0			60
							9	4	1378	9							
*07	12008	X	12008	-0-	-0-	-0-	208	1	9785	3	Y	1822	1834	0			48
							11	4	2004	9							
08	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	230	1	9568	3	Y	1460	1433	0			75
							8	4	1606	9							
09	10380	X	NO RPT	-0-	-10380	-0-					Y	NO RPT					75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4020	X	3182	-0-	-838	-0-	192	1	2638	3	Y	319	331	0			27
							1	4	351	9							
*05	4154	X	3750	-0-	-404	-0-	226	1	3212	3	Y	284	288	0			23
							312	9									
*06	4020	X	3280	-0-	-740	-0-	218	1	2677	3	Y	350	345	0			28
							385	9									
*07	4154	X	3639	-0-	-515	-0-	124	1	3059	3	Y	414	408	0			34
							1	4	455	9							
08	4154	X	3950	-0-	-204	-0-	46	1	3454	3	Y	408	412	0			30
							1	4	449	9							
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 9065 - 13199

*04	4110	X	3396	-0-	-714	-0-	158	1	2908	3	Y	299	294	0			10
							1	4	329	9							
*05	4247	X	3493	-0-	-754	-0-	176	1	2989	3	Y	298	299	0			9
							328	9									
*06	4110	X	3272	-0-	-838	-0-	274	1	2661	3	Y	306	306	0			9
							337	9									
*07	4154	X	2965	-0-	-1189	-0-	107	1	2497	3	Y	298	298	0			9
							33	4	328	9							
08	4154	X	2266	-0-	-1888	-0-	97	1	2005	3	Y	99	102	0			6
							55	4	109	9							
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782

*04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	269	1	2552	3	Y	87	89	1			33
							96	9									
*05	3100	N	3172	-0-	72	72	302	1	2764	3	Y	96	103	1			26
							106	9									
*06	2430	N	1138	-0-	-1292	-0-	142	1	965	3	Y	28	37	1			17
							31	9									
*07	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	430	1	2678	3	Y	106	76	1			47
							117	9									
08	2914	X	1222	-0-	-1692	-0-	207	1	950	3	Y	59	59	1			47
							65	9									
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 264802 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842

*04	2370	X	1035	-0-	-1335	-0-	272	1	244	3	Y	472	529	0			237
							519	9									
*05	2077	N	706	-0-	-1371	-0-	208	1	120	3	Y	344	400	0	5	1	176
							378	9									
*06	870	N	769	-0-	-101	-0-	175	1	109	3	Y	441	376	0	56	1	185
							485	9									
*07	837	N	354	-0-	-483	-0-	100	1	49	3	Y	186	172	0	54	1	145
							205	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	0			125
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					125

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	1					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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1443	3	201	9	N	183	150	1			203
*05	1488	N	1107	-0-	-381	-0-	1104	3	3	9	N	3					206
*06	1380	N	693	-0-	-687	-0-	604	3	89	9	N	81	187	1			100
*07	1705	X	981	-0-	-724	-0-	878	3	103	9	N	94					194
08	1705	X	1205	-0-	-500	-0-	1110	3	95	9	N	86	168	1			112
09	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					112

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633

*04	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	128	1	1704	3	Y	288	285	0			6
							11	4	317	9							
*05	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	159	1	2087	3	Y	726	718	0			14
							2	4	799	9							
*06	2640	X	1742	-0-	-898	-0-	82	1	1188	3	Y	427	432	0			9
							2	4	470	9							
*07	3131	X	2360	-0-	-771	-0-	143	1	1504	3	Y	647	642	0			14
							1	4	712	9							
08	3131	X	2496	-0-	-635	-0-	137	1	1614	3	Y	675	669	0	5	1	15
							2	4	743	9							
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468

*04	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	162	1	2976	3	Y	513	505	0			18
							1	4	564	9							
*05	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	173	1	2951	3	Y	594	594	0			18
							653	9									
*06	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	235	1	2287	3	Y	517	518	0			17
							569	9									
*07	3596	X	682	-0-	-2914	-0-	21	1	478	3	Y	161	163	0			15
							6	4	177	9							
08	3596	X	2624	-0-	-972	-0-	103	1	2121	3	Y	311	312	0			14
							58	4	342	9							
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					14

CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493

*04	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	194	337	1			245
*05	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	131	182	1			194
*06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	151	185	1			160
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	191	177	1			174
08	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1761	3	234	9	N	213	185	1			202
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659

*04	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	132	1	3588	3	Y	439	434	0			21
							2	4	483	9							
*05	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	169	1	4642	3	Y	547	549	0			19
							6	4	602	9							
*06	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	189	1	5016	3	Y	529	521	0			27
							7	4	582	9							
*07	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	172	1	4762	3	Y	500	511	0			16
							1	4	550	9							
08	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	170	1	4331	3	Y	478	478	0			16
							526	9									
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264958 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8816 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	107	1	2855	3	Y	418	411	0			18
							460	9									
*05	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	111	1	3055	3	Y	381	386	0			13
							4	4	419	9							
*06	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	123	1	3277	3	Y	353	348	0			18
							5	4	388	9							
*07	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	110	1	3030	3	Y	345	351	0			12
							380	9									
08	3193	X	2361	-0-	-832	-0-	79	1	2031	3	Y	228	231	0			9
							251	9									
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 264959 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8726 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	122	1	3286	3	Y	364	355	0			16
							1	4	400	9							
*05	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	123	1	3363	3	Y	367	370	0			13
							4	4	404	9							
*06	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	132	1	3513	3	Y	346	340	0			19
							5	4	381	9							
*07	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	124	1	3406	3	Y	343	349	0			13
							377	9									
08	3844	X	3712	-0-	-132	-0-	126	1	3222	3	Y	331	330	0			14
							364	9									
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					14

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	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	286	1	4916	3	Y	203	198	1			15
							223	9									
*05	5332	X	5306	-0-	-26	-0-	323	1	4764	3	Y	199	197	1			17
							219	9									
*06	5160	X	4893	-0-	-267	-0-	263	1	4451	3	Y	163	159	1			21
							179	9									
*07	5208	X	4705	-0-	-503	-0-	12	1	4555	3	Y	125	137	1			9
							138	9									
08	5208	X	4853	-0-	-355	-0-	260	1	4468	3	Y	114	114	1			9
							125	9									
09	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265132 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8452 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	155	1	1470	3	Y	152	137	1			48
							167	9									
*05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	170	1	1559	3	Y	70	95	1			23
							77	9									
*06	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	319	1	2178	3	Y	199	158	1			64
							219	9									
*07	1922	N	1548	-0-	-374	-0-	194	1	1210	3	Y	131	123	1			72
							144	9									
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	1	41	1			32
							1	9									
09	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265137 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3630	X	2664	-0-	-966	-0-	242	1	2300	3	Y	111	123	1			43
							122	9									
*05	3100	X	2599	-0-	-501	-0-	239	1	2185	3	Y	159	164	1			38
							175	9									
*06	3000	X	2340	-0-	-660	-0-	285	1	1943	3	Y	102	100	1			40
							112	9									
*07	3007	X	1741	-0-	-1266	-0-	221	1	1376	3	Y	131	110	1			61
							144	9									
08	3007	X	1174	-0-	-1833	-0-	198	1	911	3	Y	59	70	1			50
							65	9									
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					50

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	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	126	1	3405	3	Y	408	405	0			13
							1	4	449	9							
*05	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	141	1	3877	3	Y	490	492	0			11
							5	4	539	9							
*06	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	168	1	4492	3	Y	573	561	0			23
							7	4	630	9							
*07	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	153	1	4227	3	Y	545	556	0			12
							600	9									
08	4681	X	4159	-0-	-522	-0-	139	1	3548	3	Y	429	431	0			10
							472	9									
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					10

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	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	154	1	4165	3	Y	732	719	0			33
							2	4	805	9							
*05	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	154	1	4217	3	Y	418	434	0			17
							5	4	460	9							
*06	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	174	1	4627	3	Y	408	402	0			23
							7	4	449	9							
*07	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	168	1	4649	3	Y	434	440	0			17
							1	4	477	9							
08	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	186	1	4784	3	Y	646	638	0			25
							1	4	711	9							
09	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 265243 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8160 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	185	1	2466	3	Y	188	189	0			5
							16	4	207	9							
*05	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	305	1	3983	3	Y	428	424	0			9
							3	4	471	9							
*06	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	159	1	2324	3	Y	229	232	0			6
							5	4	252	9							
*07	3689	X	1114	-0-	-2575	-0-	85	1	899	3	Y	117	119	0			4
							1	4	129	9							
08	3689	X	720	-0-	-2969	-0-	50	1	593	3	Y	69	69	0	1	1	3
							1	4	76	9							
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265379 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8833 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7380	X	6638	-0-	-742	-0-	59	1	5530	3	Y	952	965	0			52
							2	4	1047	9							
*05	7781	X	7734	-0-	-47	-0-	104	1	6418	3	Y	1102	1106	0			48
							1212	9									
*06	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	142	1	6730	3	Y	1060	1064	0			44
							1166	9									
*07	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	144	1	6409	3	Y	1004	999	0			49
							1104	9									
08	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	130	1	6150	3	Y	1006	999	0			56
							3	4	1107	9							
09	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 3H RRCID -> 265382 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8626 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6450	X	6007	-0-	-443	-0-	56	1	5235	3	Y	649	663	0			40
							2	4	714	9							
*05	6820	X	6530	-0-	-290	-0-	89	1	5533	3	Y	825	827	0			38
							908	9									
*06	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	127	1	6006	3	Y	876	879	0			35
							964	9									
*07	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	134	1	5954	3	Y	808	804	0			39
							889	9									
08	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	134	1	6310	3	Y	811	806	0			44
							3	4	892	9							
09	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					44

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	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	100	1	1343	3	Y	299	297	0			7
							9	4	329	9							
*05	3100	N	3980	-0-	880	880	230	1	2998	3	Y	682	675	0			14
							2	4	750	9							
*06	3000	N	3495	-0-	495	1375	179	1	2605	3	Y	642	642	0			14
							5	4	706	9							
*07	2761	X	1386	-0-	-1375	-0-	84	1	877	3	Y	386	391	0			9
							425	9									
08	1736	X	1222	-0-	-514	-0-	55	1	653	3	Y	466	460	0	3	1	12
							1	4	513	9							
09	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					12

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	10080	X	8859	-0-	-1221	-0-	469	1	8124	3	Y	242	247	1			85
							266	9									
*05	10416	X	9634	-0-	-782	-0-	573	1	8810	3	Y	228	233	1			80
							251	9									
*06	9960	X	9375	-0-	-585	-0-	511	1	8608	3	Y	233	224	1			89
							256	9									
*07	9052	X	8805	-0-	-247	-0-	31	1	8545	3	Y	208	202	1			95
							229	9									
08	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	513	1	8891	3	Y	198	191	1			102
							218	9									
09	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					Y	NO RPT					102

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265445 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	414	1	7181	3	Y	230	233	1			86
							253	9									
*05	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	480	1	7384	3	Y	252	254	1			84
							277	9									
*06	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	435	1	7315	3	Y	246	236	1			94
							271	9									
*07	7750	X	7186	-0-	-564	-0-	25	1	6894	3	Y	243	233	1			104
							267	9									
08	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	435	1	7539	3	Y	202	198	1			108
							222	9									
09	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT					108

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	11415	X	11415	-0-	-0-	-0-	438	1	9200	3	Y	1614	1582	0			66
							2	4	1775	9							
*05	8432	X	8365	-0-	-67	-0-	351	1	6869	3	Y	1006	775	0	262	1	35
							38	4	1107	9							
*06	8160	X	6412	-0-	-1748	-0-	277	1	5251	3	Y	800	809	0			26
							4	4	880	9							
*07	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	376	1	6641	3	Y	1230	1211	0			45
							18	4	1353	9							
08	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	368	1	6174	3	Y	1067	1066	0			46
							21	4	1174	9							
09	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					Y	NO RPT					46

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	12720	X	12047	-0-	-673	-0-	637	1	11034	3	Y	342	342	1			25
							376	9									
*05	13144	X	12682	-0-	-462	-0-	753	1	11574	3	Y	323	330	1			18
							355	9									
*06	12720	X	12197	-0-	-523	-0-	664	1	11168	3	Y	332	319	1			31
							365	9									
*07	12214	X	11628	-0-	-586	-0-	41	1	11264	3	Y	294	284	1			41
							323	9									
08	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	666	1	11531	3	Y	284	274	1			51
							312	9									
09	11820	X	NO RPT	-0-	-11820	-0-					Y	NO RPT					51

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	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	184	1	3874	3	Y	776	754	0			31
							1	4	854	9							
*05	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	176	1	3451	3	Y	261	211	0	71	1	10
							19	4	287	9							
*06	3780	X	3488	-0-	-292	-0-	162	1	3068	3	Y	233	235	0			8
							2	4	256	9							
*07	3162	X	2348	-0-	-814	-0-	112	1	1970	3	Y	237	236	0			9
							5	4	261	9							
08	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	193	1	3234	3	Y	313	309	0			13
							11	4	344	9							
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 5H RRCID -> 265566 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8820	X	8043	-0-	-777	-0-	116	1	7266	3	Y	601	636	0			120
							661	9									
*05	9114	X	8226	-0-	-888	-0-	132	1	7448	3	Y	587	583	0			124
							646	9									
*06	8820	X	7149	-0-	-1671	-0-	128	1	6547	3	Y	431	440	0			115
							474	9									
*07	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	152	1	7303	3	Y	596	584	0			127
							656	9									
08	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	151	1	7272	3	Y	507	511	0			123
							558	9									
09	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					123

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	12120	X	11759	-0-	-361	-0-	621	1	10772	3	Y	333	333	1			87
							366	9									
*05	12524	X	10971	-0-	-1553	-0-	649	1	9978	3	Y	313	320	1			80
							344	9									
*06	12120	X	10836	-0-	-1284	-0-	589	1	9907	3	Y	309	298	1			91
							340	9									
*07	11160	X	10431	-0-	-729	-0-	37	1	10091	3	Y	275	267	1			99
							303	9									
08	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	605	1	10476	3	Y	271	261	1			109
							298	9									
09	10800	X	NO RPT	-0-	-10800	-0-					Y	NO RPT					109

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	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	309	1	6479	3	Y	776	765	0			36
							1	4	854	9							
*05	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	368	1	7211	3	Y	743	560	0	190	1	29
							40	4	817	9							
*06	6360	X	5763	-0-	-597	-0-	256	1	4831	3	Y	612	617	0			24
							3	4	673	9							
*07	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	278	1	4913	3	Y	730	723	0			31
							13	4	803	9							
08	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	255	1	4291	3	Y	796	789	0			38
							15	4	876	9							
09	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					38

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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	33	1	312	3	Y	8	43	1			18
							9	9									
*05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	129	1	1184	3	Y	74	73	1			19
							81	9									
*06	1530	N	1463	-0-	-67	-0-	167	1	1139	3	Y	143	114	1			48
							157	9									
*07	DLQ G-10		2690	-0-	2690	2690	337	1	2097	3	Y	233	177	1			104
							256	9									
08	DLQ G-10		4987	-0-	4987	7677	851	1	3910	3	Y	205	176	1			133
							226	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	7677					Y	NO RPT					133

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266100 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8589 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2190	X	1836	-0-	-354	-0-	84	1	1332	3	Y	381	419	0			37
							1	4	419	9							
*05	2263	X	430	-0-	-1833	-0-	28	1	314	3	Y	80	88	0			29
							88	9									
*06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-	1	0			28
*07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
09	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	9510	X	9414	-0-	-96	-0-	90	1	9114	3	Y	190	573	1			94
							1	4	209	9							
*05	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	95	1	9226	3	Y	550	511	1			133
							1	4	605	9							
*06	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	108	1	9063	3	Y	486	513	1			106
							1	4	535	9							
*07	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	110	1	9198	3	Y	484	454	1			136
							1	4	532	9							
08	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	118	1	9301	3	Y	405	394	1			147
							46	4	446	9							
09	7950	X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					Y	NO RPT					147

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	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	69	1	6948	3	Y	170	509	1			78
							187	9									
*05	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	73	1	7000	3	Y	467	437	1			108
							514	9									
*06	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	83	1	6972	3	Y	421	443	1			86
							1	4	463	9							
*07	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	85	1	7073	3	Y	433	403	1			116
							476	9									
08	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	91	1	7157	3	Y	356	349	1			123
							36	4	392	9							
09	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					123

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	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	69	1	7032	3	Y	171	484	1			70
							1	4	188	9							
*05	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	75	1	7318	3	Y	499	459	1			110
							1	4	549	9							
*06	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	79	1	6626	3	Y	427	454	1			83
							1	4	470	9							
*07	7905	X	7879	-0-	-26	-0-	87	1	7284	3	Y	461	427	1			117
							1	4	507	9							
08	7905	X	7214	-0-	-691	-0-	86	1	6723	3	Y	338	341	1			114
							33	4	372	9							
09	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					114

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266348 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 9046 - 13910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
*05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	18	1	11	3	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	114	1	71	3	Y	70	59	0	2	1	9
							77	9									
*07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	163	1	80	3	Y	68	62	0	3	1	12
							1	4	75	9							
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	76	1	50	3	Y	3	4	0			11
							3	9									
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					11

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	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	165	1	1565	3	Y	835	701	1			250
							919	9									
*05	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	166	1	1517	3	Y	563	655	1			158
							619	9									
*06	1980	X	1965	-0-	-15	-0-	178	1	1216	3	Y	519	482	1			195
							571	9									
*07	DLQ G-10		1829	-0-	1829	1829	179	1	1114	3	Y	487	431	1			251
							536	9									
08	DLQ G-10		2334	-0-	2334	4163	321	1	1474	3	Y	490	422	1			319
							539	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4163					Y	NO RPT					319

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	3000	N	4639	-0-	1639	1639	214	1	3360	3	Y	967	1008	0			41
							1	4	1064	9							
*05	6565	X	4926	-0-	-1639	-0-	308	1	3438	3	Y	1073	1080	0			34
							1180	9									
*06	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	211	1	1649	3	Y	462	460	0			36
							508	9									
*07	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	451	1	3068	3	Y	865	864	0			37
							952	9									
08	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	550	1	3509	3	Y	1058	1045	0			50
							2	4	1164	9							
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					50

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	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	163	1	2551	3	Y	657	698	0			41
							1	4	723	9							
*05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	249	1	2775	3	Y	732	739	0			34
							805	9									
*06	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	299	1	2333	3	Y	794	786	0			42
							873	9									
*07	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	357	1	2431	3	Y	712	713	0			41
							783	9									
08	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	511	1	3265	3	Y	807	798	0			50
							2	4	888	9							
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					50

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-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	1			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 30H RRCID -> 266425 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6630	X	5789	-0-	-841	-0-	71	1	4934	3	Y	713	711	0			33
							784	9									
*05	6851	X	5042	-0-	-1809	-0-	64	1	4401	3	Y	522	530	0			25
							3	4	574	9							
*06	6630	X	5185	-0-	-1445	-0-	122	1	4495	3	Y	515	519	0			21
							1	4	567	9							
*07	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	120	1	4874	3	Y	516	513	0			24
							2	4	568	9							
08	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	157	1	5310	3	Y	499	499	0			24
							2	4	549	9							
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					24

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	8100	X	7897	-0-	-203	-0-	100	1	6954	3	Y	765	763	0			34
							1	4	842	9							
*05	8370	X	7147	-0-	-1223	-0-	94	1	6511	3	Y	488	497	0			25
							5	4	537	9							
*06	8100	X	5996	-0-	-2104	-0-	145	1	5355	3	Y	450	455	0			20
							1	4	495	9							
*07	6727	X	6349	-0-	-378	-0-	141	1	5730	3	Y	433	431	0			22
							2	4	476	9							
08	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	184	1	6214	3	Y	462	463	0			21
							2	4	508	9							
09	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					21

SOUTH SPUR STATE WELL #: 2H RRCID -> 266434 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7640 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4764	X	3645	-0-	-1119	-0-	297	1	2598	3	Y	679	655	1			68
							3	4	747	9							
*05	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	278	1	2558	3	Y	494	526	1			36
							16	4	543	9							
*06	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	348	1	4365	3	Y	667	589	1			114
							1	4	734	9							
*07	3968	X	1998	-0-	-1970	-0-	213	1	1512	3	Y	247	297	1			64
							1	4	272	9							
08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-	64	1			-0-
09	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	7350	X	6426	-0-	-924	-0-	181	1	5877	3	Y	333	363	0			49
							2	4	366	9							
*05	7595	X	6423	-0-	-1172	-0-	188	1	5879	3	Y	322	323	0			48
							2	4	354	9							
*06	7350	X	6753	-0-	-597	-0-	220	1	6211	3	Y	292	291	0			49
							1	4	321	9							
*07	7130	X	7075	-0-	-55	-0-	234	1	6500	3	Y	310	302	0			57
							341	9									
08	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	238	1	6614	3	Y	326	335	0			48
							359	9									
09	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 266448 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8921 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	223	1	7226	3	Y	306	323	0			26
							2	4	337	9							
*05	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	206	1	6435	3	Y	265	266	0			25
							2	4	292	9							
*06	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	166	1	4692	3	Y	194	193	0			26
							1	4	213	9							
*07	8246	X	5168	-0-	-3078	-0-	172	1	4758	3	Y	216	211	0			31
							238	9									
08	8246	X	4797	-0-	-3449	-0-	159	1	4415	3	Y	203	209	0			25
							223	9									
09	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					Y	NO RPT					25

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	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	188	1	6107	3	Y	515	544	0			49
							2	4	567	9							
*05	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	202	1	6309	3	Y	644	642	0			51
							2	4	708	9							
*06	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	212	1	5982	3	Y	374	376	0			49
							1	4	411	9							
*07	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	238	1	6633	3	Y	381	372	0			58
							1	4	419	9							
08	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	227	1	6305	3	Y	357	367	0			48
							393	9									
09	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT					48

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	3000	N	5334	-0-	2334	2334	20	1	4285	3	Y	263	215	1			174
							740	4	289	9							
*05	3100	N	1347	-0-	-1753	581	11	1	1195	3	Y	54	80	1			148
							82	4	59	9							
*06	2380	N	1799	-0-	-581	-0-	1	1	1414	3	Y	53	69	1			132
							326	4	58	9							
*07	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1051	3	10	4	Y	43	103	1			72
							47	9									
08	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1	1	918	3	Y	68	39	1			101
							199	4	75	9							
09	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					101

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	908	N	908	-0-	-0-	-0-	110	1	227	3	Y	516	470	0			130
							3	4	568	9							
*05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	67	0			63
*06	450	N	180	-0-	-270	-0-	32	1	67	3	Y	74	59	0			78
							81	9									
*07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	226	1	299	3	Y	232	225	0			85
							255	9									
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	0			58
09	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 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	2250	X	2086	-0-	-164	-0-	55	1	1772	3	Y	235	258	0			35
							259	9									
*05	2325	X	2288	-0-	-37	-0-	62	1	1957	3	Y	244	245	0			34
							1	4	268	9							
*06	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	112	1	3176	3	Y	392	388	0			38
							1	4	431	9							
*07	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	118	1	3273	3	Y	403	394	0			47
							443	9									
08	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	126	1	3500	3	Y	395	403	0			39
							435	9									
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					39

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	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	196	1	4119	3	Y	642	628	0			26
							1	4	706	9							
*05	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	216	1	4215	3	Y	387	298	0	101	1	14
							23	4	426	9							
*06	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	210	1	3975	3	Y	421	421	0			14
							3	4	463	9							
*07	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	225	1	3974	3	Y	458	455	0			17
							11	4	504	9							
08	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	255	1	4296	3	Y	405	404	0			18
							15	4	446	9							
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					18

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	2670	X	2186	-0-	-484	-0-	86	1	1791	3	Y	281	283	0			12
							309	9									
*05	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	93	1	1826	3	Y	423	314	0	107	1	14
							10	4	465	9							
*06	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	145	1	2742	3	Y	392	393	0			13
							2	4	431	9							
*07	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	150	1	2641	3	Y	405	403	0			15
							7	4	446	9							
08	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	155	1	2601	3	Y	375	374	0			16
							9	4	413	9							
09	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					16

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	1380	N	1376	-0-	-4	-0-	58	1	1218	3	Y	91	92	0			4
							100	9									
*05	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	89	1	1742	3	Y	204	151	0	51	1	6
							10	4	224	9							
*06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	70	1	1317	3	Y	257	256	0			7
							1	4	283	9							
*07	2015	X	1264	-0-	-751	-0-	54	1	938	3	Y	245	243	0			9
							2	4	270	9							
08	2015	X	1292	-0-	-723	-0-	59	1	978	3	Y	229	228	0			10
							3	4	252	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 EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 266573 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7748 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2340	X	319	-0-	-2021	-0-	51	1	236	3	Y	28	104	0			67
							1	4	31	9							
*05	744	X	137	-0-	-607	-0-	10	1	105	3	Y	20	43	0			44
							22	9									
*06	390	N	214	-0-	-176	-0-	34	1	140	3	Y	36	36	0			44
							40	9									
*07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	88	1	177	3	Y	292	271	0			65
							321	9									
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	431	1	706	3	Y	218	223	0			60
							240	9									
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					60

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	3210	X	205	-0-	-3005	-0-	32	1	147	3	Y	24	155	0			109
							26	9									
*05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	109	0			-0-
*06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
*07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	289	1	475	3	Y	29	27	0			2
							32	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
*05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*06	352	X	352	-0-	-0-	-0-	57	1	232	3	Y	57	50	0			7
							63	9									
*07	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	750	1	1513	3	Y	364	338	0			33
							2	4	400	9							
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	480	1	786	3	Y	224	233	0			24
							246	9									
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					24

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	3360	X	3114	-0-	-246	-0-	36	1	2514	3	Y	513	510	0			16
							564	9									
*05	4309	X	2406	-0-	-1903	-0-	28	1	1970	3	Y	369	373	0			12
							2	4	406	9							
*06	4170	X	3033	-0-	-1137	-0-	69	1	2534	3	Y	391	392	0			11
							430	9									
*07	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	75	1	3060	3	Y	335	334	0			12
							1	4	369	9							
08	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	101	1	3390	3	Y	292	292	0			12
							1	4	321	9							
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-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 #: 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	12510	X	12085	-0-	-425	-0-	141	1	9852	3	Y	1901	1888	0			61
							1	4	2091	9							
*05	12927	X	11248	-0-	-1679	-0-	144	1	9886	3	Y	1101	1118	0			44
							7	4	1211	9							
*06	12510	X	8939	-0-	-3571	-0-	211	1	7786	3	Y	855	862	0			37
							1	4	941	9							
*07	9486	X	4883	-0-	-4603	-0-	105	1	4302	3	Y	431	431	0			37
							2	4	474	9							
08	9486	X	3851	-0-	-5635	-0-	101	1	3391	3	Y	325	328	0			34
							1	4	358	9							
09	9180	X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					Y	NO RPT					34

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	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	42	1	2897	3	Y	568	565	0			21
							625	9									
*05	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	46	1	3143	3	Y	597	602	0			16
							2	4	657	9							
*06	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	61	1	2252	3	Y	460	463	0			13
							506	9									
*07	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	86	1	3502	3	Y	533	530	0			16
							1	4	586	9							
08	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	106	1	3570	3	Y	523	523	0			16
							1	4	575	9							
09	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					16

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	1440	N	1414	-0-	-26	-0-	17	1	1153	3	Y	222	220	0			9
							244	9									
*05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	8	1	525	3	Y	342	344	0			7
							376	9									
*06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	41	1	1518	3	Y	551	551	0			7
							606	9									
*07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	24	1	958	3	Y	233	232	0			8
							256	9									
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	33	1	1104	3	Y	186	186	0			8
							205	9									
09	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-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	10380	X	9270	-0-	-1110	-0-	44	1	8806	3	Y	382	388	0			38
							420	9									
*05	10385	X	9852	-0-	-533	-0-	52	1	9343	3	Y	415	414	0			39
							457	9									
*06	10050	X	9866	-0-	-184	-0-	58	1	9383	3	Y	386	386	0			39
							425	9									
*07	10385	X	9872	-0-	-513	-0-	52	1	9330	3	Y	440	383	0			96
							6	4	484	9							
08	9982	X	9931	-0-	-51	-0-	53	1	9408	3	Y	427	467	0			56
							470	9									
09	9870	X	NO RPT	-0-	-9870	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 12H RRCID -> 266593 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8581 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9840	X	8916	-0-	-924	-0-	42	1	8478	3	Y	360	365	0			36
							396	9									
*05	10168	X	9539	-0-	-629	-0-	51	1	9078	3	Y	373	375	0			34
							410	9									
*06	9840	X	9331	-0-	-509	-0-	55	1	8901	3	Y	341	341	0			34
							375	9									
*07	10106	X	9339	-0-	-767	-0-	50	1	8868	3	Y	377	330	0			81
							6	4	415	9							
08	9703	X	9414	-0-	-289	-0-	51	1	8961	3	Y	365	400	0			46
							402	9									
09	9330	X	NO RPT	-0-	-9330	-0-					Y	NO RPT					46

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	8850	X	8056	-0-	-794	-0-	37	1	7498	3	Y	474	476	0			48
							521	9									
*05	9145	X	8566	-0-	-579	-0-	45	1	8008	3	Y	466	469	0			45
							513	9									
*06	8730	X	8237	-0-	-493	-0-	47	1	7730	3	Y	418	418	0			45
							460	9									
*07	9021	X	8484	-0-	-537	-0-	45	1	7910	3	Y	476	415	0			106
							5	4	524	9							
08	8649	X	8405	-0-	-244	-0-	45	1	7848	3	Y	465	508	0			63
							512	9									
09	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					Y	NO RPT					63

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	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					-0-
*05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
*06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					-0-
*07	911	X	911	-0-	-0-	-0-	94	1	718	3	Y	90	90	0			-0-
							99	9									
08	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	91	1	741	3	Y	198	197	0			1
							218	9									
09	480	X	NO RPT	-0-	-480	-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	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	127	1	11931	3	Y	758	766	0			32
							5	4	834	9							
*05	13051	X	8288	-0-	-4763	-0-	118	1	7337	3	Y	757	760	0			29
							833	9									
*06	12630	X	8495	-0-	-4135	-0-	160	1	7587	3	Y	680	682	0			27
							748	9									
*07	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	174	1	7725	3	Y	657	653	0			31
							723	9									
08	8339	X	8015	-0-	-324	-0-	149	1	7093	3	Y	699	694	0			36
							4	4	769	9							
09	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	77	1	7265	3	Y	854	865	0			44
							3	4	939	9							
*05	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	124	1	7716	3	Y	865	868	0			41
							1	4	952	9							
*06	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	165	1	7814	3	Y	894	897	0			38
							983	9									
*07	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	177	1	7900	3	Y	848	843	0			43
							1	4	933	9							
08	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	173	1	8230	3	Y	891	885	0			49
							5	4	980	9							
09	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458

*04	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*05	62	N	-0-	-0-	-62	-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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 20H RRCID -> 266601 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8600 - 13241

*04	9750	X	6801	-0-	-2949	-0-	63	1	5888	3	Y	771	781	0			36
							2	4	848	9							
*05	10075	X	6797	-0-	-3278	-0-	93	1	5728	3	Y	887	889	0			34
							976	9									
*06	7170	X	6200	-0-	-970	-0-	110	1	5240	3	Y	773	776	0			31
							850	9									
*07	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	166	1	7367	3	Y	1109	1101	0			39
							1220	9									
08	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	128	1	6074	3	Y	931	926	0			44
							3	4	1024	9							
09	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 21H RRCID -> 266602 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8160 - 13001

*04	6570	X	3711	-0-	-2859	-0-	37	1	3542	3	Y	118	123	0			10
							2	4	130	9							
*05	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	123	1	7596	3	Y	264	264	0			10
							290	9									
*06	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	136	1	6434	3	Y	267	268	0			9
							294	9									
*07	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	144	1	6385	3	Y	236	235	0			10
							260	9									
08	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	133	1	6326	3	Y	183	181	0			12
							4	4	201	9							
09	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-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 #: 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	6660	X	3429	-0-	-3231	-0-	35	1	3259	3	Y	122	125	0			10
							1	4	134	9							
*05	6882	X	6174	-0-	-708	-0-	95	1	5905	3	Y	158	158	0			10
							174	9									
*06	6660	X	5326	-0-	-1334	-0-	105	1	4995	3	Y	205	205	0			10
							226	9									
*07	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	108	1	4800	3	Y	180	179	0			11
							198	9									
08	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	117	1	5522	3	Y	154	153	0			12
							3	4	169	9							
09	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					12

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	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	69	1	2435	3	Y	148	147	0			6
							1	4	163	9							
*05	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	107	1	2708	3	Y	228	219	0	2	1	13
							251	9									
*06	1028	X	1028	-0-	-0-	-0-	40	1	871	3	Y	105	110	0			8
							1	4	116	9							
*07	2604	X	1662	-0-	-942	-0-	88	1	1282	3	Y	263	258	0	3	1	10
							3	4	289	9							
08	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	287	1	3780	3	Y	1016	1008	0	4	1	14
							5	4	1118	9							
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					14

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	7200	X	1423	-0-	-5777	-0-	35	1	1219	3	Y	154	153	0	1	1	4
							169	9									
*05	860	X	860	-0-	-0-	-0-	21	1	550	3	Y	263	253	0	3	1	11
							289	9									
*06	514	X	514	-0-	-0-	-0-	18	1	375	3	Y	110	116	0			5
							121	9									
*07	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	329	1	4807	3	Y	408	400	0	4	1	9
							13	4	449	9							
08	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	372	1	4909	3	Y	1058	1050	0	5	1	12
							7	4	1164	9							
09	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					12

RANCHO ENCANTADO WELL #: 8H RRCID -> 266615 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8340	X	5686	-0-	-2654	-0-	7	1	5395	3	Y	258	246	0			45
							284	9									
*05	6882	X	5725	-0-	-1157	-0-	16	1	5461	3	Y	225	225	0			45
							248	9									
*06	6660	X	5418	-0-	-1242	-0-	28	1	5191	3	Y	181	184	0			42
							199	9									
*07	6355	X	5483	-0-	-872	-0-	38	1	5259	3	Y	169	158	0			53
							186	9									
08	6355	X	5422	-0-	-933	-0-	31	1	5257	3	Y	122	135	0			40
							134	9									
09	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

RANCHO ENCANTADO WELL #: 12H RRCID -> 266647 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3510	X	2758	-0-	-752	-0-	4	1	2629	3	Y	114	109	0			27
							125	9									
*05	3627	X	2692	-0-	-935	-0-	7	1	2549	3	Y	124	123	0			28
							136	9									
*06	3510	X	2443	-0-	-1067	-0-	13	1	2308	3	Y	111	112	0			27
							122	9									
*07	3007	X	2476	-0-	-531	-0-	17	1	2337	3	Y	111	104	0			34
							122	9									
08	3007	X	2417	-0-	-590	-0-	14	1	2293	3	Y	100	106	0			28
							110	9									
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					28

RANCHO ENCANTADO WELL #: 6H RRCID -> 266648 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5670	X	4445	-0-	-1225	-0-	6	1	4179	3	Y	236	226	0			48
							260	9									
*05	5859	X	4864	-0-	-995	-0-	13	1	4526	3	Y	295	291	0			52
							325	9									
*06	5670	X	5034	-0-	-636	-0-	25	1	4670	3	Y	308	308	0			52
							339	9									
*07	5022	X	4992	-0-	-30	-0-	34	1	4593	3	Y	332	308	0			76
							365	9									
08	5022	X	4813	-0-	-209	-0-	26	1	4352	3	Y	395	405	0			66
							435	9									
09	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					66

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	2160	N	1754	-0-	-406	-0-	27	1	1681	3	Y	42	53	0			22
							46	9									
*05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	41	1	2323	3	Y	140	135	0			27
							154	9									
*06	2400	N	2069	-0-	-331	-0-	37	1	1905	3	Y	115	116	0			26
							127	9									
*07	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	41	1	1943	3	Y	119	118	0			27
							131	9									
08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	41	1	1991	3	Y	103	104	0			26
							113	9									
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					26

RANCHO ENCANTADO WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593

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

RANCHO ENCANTADO WELL #: 20H RRCID -> 266654 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	55	1	3434	3	Y	218	233	0			51
							240	9									
*05	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	61	1	3436	3	Y	161	162	0			50
							177	9									
*06	3390	X	3306	-0-	-84	-0-	60	1	3083	3	Y	148	150	0			48
							163	9									
*07	3813	X	3539	-0-	-274	-0-	67	1	3234	3	Y	216	212	0			52
							238	9									
08	3813	X	3598	-0-	-215	-0-	69	1	3303	3	Y	205	205	0			52
							226	9									
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					52

RANCHO ENCANTADO WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3690	X	3554	-0-	-136	-0-	53	1	3322	3	Y	163	176	0			40
							179	9									
*05	3968	X	3498	-0-	-470	-0-	58	1	3274	3	Y	151	150	0			41
							166	9									
*06	3840	X	3310	-0-	-530	-0-	60	1	3070	3	Y	164	165	0			40
							180	9									
*07	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	69	1	3306	3	Y	185	183	0			42
							204	9									
08	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	71	1	3425	3	Y	231	227	0			46
							254	9									
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					46

RANCHO ENCANTADO WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 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	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-

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	2580	X	2114	-0-	-466	-0-	3	1	2013	3	Y	89	84	0			15
							98	9									
*05	2542	X	2216	-0-	-326	-0-	6	1	2108	3	Y	93	92	0			16
							102	9									
*06	2730	X	2124	-0-	-606	-0-	11	1	2022	3	Y	83	84	0			15
							91	9									
*07	2325	N	2118	-0-	-207	-0-	15	1	2031	3	Y	65	61	0			19
							72	9									
08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	14	1	2358	3	Y	95	97	0			17
							105	9									
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2880	X	2571	-0-	-309	-0-	39 125	1 9	2407	3	N	114	121	0			23
*05	2976	X	2124	-0-	-852	-0-	36 85	1 9	2003	3	N	77	77	0			23
*06	2880	X	1836	-0-	-1044	-0-	34 41	1 9	1761	3	N	37	40	0			20
*07	2821	X	2142	-0-	-679	-0-	42 62	1 9	2038	3	N	56	56	0			20
08	2821	X	2189	-0-	-632	-0-	43 65	1 9	2081	3	N	59	59	0			20
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					20

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	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	81 254	1 9	5077	3	Y	231	244	0			45
*05	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	91 262	1 9	5164	3	Y	238	235	0			48
*06	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	94 157	1 9	4843	3	Y	143	148	0			43
*07	5890	X	5311	-0-	-579	-0-	105 193	1 9	5013	3	Y	175	174	0			44
08	5642	X	5325	-0-	-317	-0-	105 180	1 9	5040	3	Y	164	164	0			44
09	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					44

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	2160	N	1957	-0-	-203	-0-	3 117	1 9	1837	3	Y	106	101	0			20
*05	2201	N	1974	-0-	-227	-0-	5 118	1 9	1851	3	Y	107	107	0			20
*06	2130	N	1886	-0-	-244	-0-	10 108	1 9	1768	3	Y	98	99	0			19
*07	2015	N	1845	-0-	-170	-0-	13 112	1 9	1720	3	Y	102	95	0			26
08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	11 131	1 9	1865	3	Y	119	123	0			22
09	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					22

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	880	X	880	-0-	-0-	-0-	85 32	1 9	763	3	Y	29	25	0	4	1	1
*05	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	228 1	1 4	768 53	3 9	Y	48	48	0			1
*06	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	379 9	1 4	3212 154	3 9	Y	140	132	0	6	1	3
*07	1209	N	577	-0-	-632	-0-	54 110	1 9	413	3	Y	100	99	0			4
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	62 134	1 9	504	3	Y	122	122	0			4
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-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 #: 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	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	146	1	1314	3	Y	32	28	0	5	1	1
							35	9									
*05	3689	X	501	-0-	-3188	-0-	104	1	352	3	Y	41	41	0			1
							45	9									
*06	3570	X	1263	-0-	-2307	-0-	125	1	1057	3	Y	71	67	0	3	1	2
							3	4	78	9							
*07	2511	X	1578	-0-	-933	-0-	170	1	1302	3	Y	96	96	0			2
							106	9									
08	2263	X	1827	-0-	-436	-0-	183	1	1499	3	Y	131	132	0			1
							1	4	144	9							
09	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41H RRCID -> 266720 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8016 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	155	1	6665	3	Y	456	449	0			64
							4	4	502	9							
*05	7161	X	6201	-0-	-960	-0-	162	1	5437	3	Y	545	545	0			64
							2	4	600	9							
*06	6930	X	5915	-0-	-1015	-0-	182	1	5271	3	Y	419	427	0			56
							1	4	461	9							
*07	8060	X	6527	-0-	-1533	-0-	223	1	5780	3	Y	475	471	0			60
							1	4	523	9							
08	8060	X	6451	-0-	-1609	-0-	215	1	5674	3	Y	510	512	0			58
							1	4	561	9							
09	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					Y	NO RPT					58

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 42H RRCID -> 266722 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5670	X	3154	-0-	-2516	-0-	68	1	2927	3	Y	143	141	0			22
							2	4	157	9							
*05	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	166	1	5567	3	Y	321	321	0			22
							2	4	353	9							
*06	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	176	1	5090	3	Y	222	226	0			18
							1	4	244	9							
*07	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	210	1	5420	3	Y	188	187	0			19
							207	9									
08	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	216	1	5691	3	Y	188	189	0			18
							1	4	207	9							
09	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 43H RRCID -> 266723 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8094 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6420	X	5652	-0-	-768	-0-	121	1	5198	3	Y	300	295	0			41
							3	4	330	9							
*05	6634	X	6078	-0-	-556	-0-	167	1	5589	3	Y	291	291	0			41
							2	4	320	9							
*06	6420	X	4773	-0-	-1647	-0-	156	1	4470	3	Y	134	140	0			35
							147	9									
*07	8370	X	3778	-0-	-4592	-0-	136	1	3517	3	Y	114	114	0			35
							125	9									
08	8370	X	4740	-0-	-3630	-0-	169	1	4418	3	Y	139	141	0			33
							153	9									
09	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT					33

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	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	397	1	6880	3	Y	225	225	1			79
							248	9									
*05	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	432	1	6634	3	Y	199	203	1			75
							219	9									
*06	6930	X	6437	-0-	-493	-0-	350	1	5888	3	Y	181	174	1			82
							199	9									
*07	7440	X	6540	-0-	-900	-0-	23	1	6340	3	Y	161	156	1			87
							177	9									
08	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	416	1	7212	3	Y	180	170	1			97
							198	9									
09	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					Y	NO RPT					97

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 266778 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866

*04	11430	X	9677	-0-	-1753	-0-	46	1	9118	3	Y	466	472	0			49
							513	9									
*05	11811	X	10096	-0-	-1715	-0-	54	1	9547	3	Y	450	455	0			44
							495	9									
*06	10830	X	10450	-0-	-380	-0-	61	1	9869	3	Y	473	468	0			49
							520	9									
*07	10850	X	10832	-0-	-18	-0-	57	1	10159	3	Y	554	481	0			122
							7	4	609	9							
08	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	57	1	10244	3	Y	539	589	0			72
							1	4	593	9							
09	10440	X	NO RPT	-0-	-10440	-0-					Y	NO RPT					72

LA BANDERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436

*04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-	43	1			-0-
*05	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	133	1	4088	3	Y	1038	891	1			147
							1142	9									
*06	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	90	1	5148	3	Y	582	558	1			171
							1	4	640	9							
*07	3100	N	4508	-0-	1408	1408	142	1	3893	3	Y	430	513	1			88
							473	9									
08	3100	N	2781	-0-	-319	1089	278	1	1751	3	Y	683	647	1			124
							1	4	751	9							
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	639					Y	NO RPT					124

LA BANDERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788

*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	4744					Y	-0-	25	1			-0-
*05	5075	X	331	-0-	-4744	-0-	10	1	303	3	Y	16	13	1			3
							18	9									
*06	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	39	1	2248	3	Y	519	399	1			123
							1	4	571	9							
*07	3100	N	6030	-0-	2930	2930	191	1	5292	3	Y	496	526	1			93
							1	4	546	9							
08	3100	N	1273	-0-	-1827	1103	138	1	867	3	Y	244	280	1			57
							268	9									
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	113					Y	NO RPT					57

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	4590	X	3954	-0-	-636	-0-	5	1	3783	3	Y	151	144	0			26
							166	9									
*05	4743	X	4105	-0-	-638	-0-	12	1	3940	3	Y	139	139	0			26
							153	9									
*06	4410	X	3917	-0-	-493	-0-	20	1	3767	3	Y	118	119	0			25
							130	9									
*07	4402	X	3945	-0-	-457	-0-	27	1	3758	3	Y	145	134	0			36
							160	9									
08	4402	X	3206	-0-	-1196	-0-	19	1	3128	3	Y	54	66	0			24
							59	9									
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35H RRCID -> 266899 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8037 - 11344

*04	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	213	1	3624	3	Y	278	292	0			37
							306	9									
*05	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	217	1	3383	3	Y	290	232	0	51	1	44
							319	9									
*06	4020	X	3457	-0-	-563	-0-	199	1	3036	3	Y	201	218	0			27
							1	4	221	9							
*07	3751	X	3216	-0-	-535	-0-	204	1	2749	3	Y	239	232	0			34
							263	9									
08	3751	X	3055	-0-	-696	-0-	138	1	2675	3	Y	219	226	0			27
							1	4	241	9							
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 36H RRCID -> 266901 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8193 - 11543

*04	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	316	1	5383	3	Y	480	478	0			20
							1	4	528	9							
*05	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
*06	4170	X	1845	-0-	-2325	-0-	107	1	1631	3	Y	97	95	0			2
							107	9									
*07	4743	X	2962	-0-	-1781	-0-	194	1	2614	3	Y	140	136	0			6
							154	9									
08	4743	X	3763	-0-	-980	-0-	174	1	3401	3	Y	169	170	0			5
							2	4	186	9							
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 37H RRCID -> 266906 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 11321

*04	6390	X	4696	-0-	-1694	-0-	244	1	4170	3	Y	255	274	0			48
							1	4	281	9							
*05	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	453	1	7088	3	Y	444	353	0	73	1	66
							1	4	488	9							
*06	7860	X	6088	-0-	-1772	-0-	358	1	5456	3	Y	248	273	0			41
							1	4	273	9							
*07	8122	X	4968	-0-	-3154	-0-	322	1	4353	3	Y	265	257	0			49
							1	4	292	9							
08	8122	X	6102	-0-	-2020	-0-	281	1	5474	3	Y	313	320	0			42
							3	4	344	9							
09	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					Y	NO RPT					42

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	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	86	1	3700	3	Y	481	473	0			29
							2	4	529	9							
*05	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	126	1	4219	3	Y	116	119	0			26
							1	4	128	9							
*06	4020	X	3215	-0-	-805	-0-	106	1	3036	3	Y	66	69	0			23
							73	9									
*07	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	131	1	3397	3	Y	19	19	0			23
							21	9									
08	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	123	1	3230	3	Y	30	32	0			21
							33	9									
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9120	X	7139	-0-	-1981	-0-	156	1	6716	3	Y	239	235	0			40
							4	4	263	9							
*05	8897	X	7477	-0-	-1420	-0-	204	1	6843	3	Y	389	389	0			40
							2	4	428	9							
*06	8610	X	7310	-0-	-1300	-0-	233	1	6725	3	Y	319	325	0			34
							1	4	351	9							
*07	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	284	1	7354	3	Y	370	367	0			37
							1	4	407	9							
08	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	276	1	7277	3	Y	348	349	0			36
							1	4	383	9							
09	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					Y	NO RPT					36

FOGMT WELL #: 6SH RRCID -> 266924 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	179	179	1			470
*05	1922	X	110	-0-	-1812	-0-	26	3	84	9	N	76	168	1			378
*06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	94					472
*07	3193	X	140	-0-	-3053	-0-	32	3	108	9	N	98					570
08	1674	X	270	-0-	-1404	-0-	69	3	201	9	N	183	183	1			570
09	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					570

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 44H RRCID -> 266938 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2340	N	2125	-0-	-215	-0-	110	1	1876	3	Y	126	132	0			12
							139	9									
*05	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	169	1	2636	3	Y	124	100	0	22	1	14
							136	9									
*06	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	147	1	2239	3	Y	93	100	0			7
							102	9									
*07	2046	N	1296	-0-	-750	-0-	83	1	1122	3	Y	83	81	0			9
							91	9									
08	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	59	1	1155	3	Y	53	55	0			7
							1	4	58	9							
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					7

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	2610	N	2451	-0-	-159	-0-	129 125	1 9	2197	3	Y	114	116	0			7
*05	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	158 136	1 9	2468	3	Y	124	99	0	17	1	15
*06	2610	N	2595	-0-	-15	-0-	153 124	1 9	2318	3	Y	113	119	0			9
*07	3038	X	2114	-0-	-924	-0-	138 110	1 9	1866	3	Y	100	97	0			12
08	2821	X	1831	-0-	-990	-0-	86 1	1 4	1681 63	3 9	Y	57	60	0			9
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 46H RRCID -> 266940 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8149 - 12079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3000	N	3538	-0-	538	538	173 420	1 9	2945	3	Y	382	384	0			20
*05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
*06	1470	X	934	-0-	-536	-0-	53 70	1 9	811	3	Y	64	63	0			1
*07	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	84 72	1 9	1127	3	Y	65	63	0			3
08	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	61 1	1 4	1196 72	3 9	Y	65	66	0			2
09	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					2

STANLEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266941 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9420 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7080	X	6779	-0-	-301	-0-	358 215	1 9	6206	3	Y	195	197	1			47
*05	7316	X	6906	-0-	-410	-0-	408 221	1 9	6277	3	Y	201	204	1			44
*06	6870	X	6667	-0-	-203	-0-	361 226	1 9	6080	3	Y	205	198	1			51
*07	6417	X	6410	-0-	-7	-0-	23 207	1 9	6180	3	Y	188	182	1			57
08	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	354 198	1 9	6130	3	Y	180	174	1			63
09	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					63

STANLEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 266943 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	372 210	1 9	6597	3	Y	191	193	1			18
*05	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	435 1	1 4	6785 223	3 9	Y	203	197	1			24
*06	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	382 212	1 9	6452	3	Y	193	187	1			30
*07	7378	X	6815	-0-	-563	-0-	20 209	1 9	6586	3	Y	190	198	1			22
08	7378	X	6839	-0-	-539	-0-	352 176	1 9	6311	3	Y	160	142	1			40
09	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	47	1	8217	3	Y	357	355	0			13
							393	9									
*05	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	56	1	9473	3	Y	569	566	0			16
							626	9									
*06	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	55	1	8752	3	Y	520	522	0			14
							572	9									
*07	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	65	1	8595	3	Y	531	533	0			12
							584	9									
08	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	39	1	8691	3	Y	468	466	0			14
							515	9									
09	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					Y	NO RPT					14

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	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	19	1	3329	3	Y	243	241	0			5
							267	9									
*05	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	18	1	2996	3	Y	146	147	0			4
							161	9									
*06	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	22	1	3480	3	Y	146	146	0			4
							161	9									
*07	4371	X	4145	-0-	-226	-0-	29	1	3887	3	Y	208	208	0			4
							229	9									
08	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	19	1	4341	3	Y	188	187	0			5
							207	9									
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					5

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	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	33	1	5768	3	Y	396	394	0			21
							436	9									
*05	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	35	1	5944	3	Y	472	469	0			24
							519	9									
*06	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	34	1	5520	3	Y	396	399	0			21
							436	9									
*07	6138	X	5981	-0-	-157	-0-	42	1	5528	3	Y	374	377	0			18
							411	9									
08	6138	X	6104	-0-	-34	-0-	25	1	5680	3	Y	363	361	0			20
							399	9									
09	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					20

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	7140	X	6252	-0-	-888	-0-	116	1	6029	3	Y	97	179	1			582
							107	9									
*05	7378	X	3703	-0-	-3675	-0-	59	1	3635	3	Y	8	156	1			434
							9	9									
*06	7140	X	5358	-0-	-1782	-0-	58	1	5250	3	Y	45					479
							50	9									
*07	6851	X	3099	-0-	-3752	-0-	67	1	2930	3	Y	93	178	1			394
							102	9									
08	6355	X	4715	-0-	-1640	-0-	52	1	4501	3	Y	147	175	1			366
							162	9									
09	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					Y	NO RPT					366

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	3030	X	2624	-0-	-406	-0-	153	1	1984	3	Y	439	397	0	45	1	59
							4	4	483	9							
*05	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	340	1	4208	3	Y	1062	1059	0			62
							2	4	1168	9							
*06	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	499	1	5791	3	Y	1585	1590	0			57
							17	4	1744	9							
*07	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	974	1	8658	3	Y	1808	1815	0			50
							10	4	1989	9							
08	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	625	1	4811	3	Y	1309	1290	0			69
							2	4	1440	9							
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					69

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267112 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	1	1	195	3	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*07	T. A.		62	-0-	62	62	56	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
08	T. A.		161	-0-	161	223	1	1	146	3	Y	13	12	0			1
							14	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	223					Y	NO RPT					1

STUMBERG RANCH WELL #: 17H RRCID -> 267113 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	71	1	916	3	Y	204	185	0	11	1	15
							2	4	224	9							
*05	1519	N	1503	-0-	-16	-0-	90	1	1104	3	Y	281	280	0			16
							309	9									
*06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	87	1	1004	3	Y	277	279	0			14
							3	4	305	9							
*07	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	200	1	1779	3	Y	344	346	0			12
							2	4	378	9							
08	3100	N	3276	-0-	176	176	320	1	2465	3	Y	445	438	0			19
							1	4	490	9							
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					19

STUMBERG RANCH WELL #: 18H RRCID -> 267115 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8450 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	64	1	837	3	Y	362	327	0	15	1	22
							2	4	398	9							
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	0			11
*06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
*07	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
09	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	7	1	1218	3	Y	106	106	0			5
							117	9									
*05	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	8	1	1360	3	Y	105	104	0			6
							116	9									
*06	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	9	1	1371	3	Y	108	109	0			5
							119	9									
*07	T. A.		1222	-0-	1222	1222	8	1	1092	3	Y	111	111	0			5
							122	9									
08	T. A.		1061	-0-	1061	2283	4	1	956	3	Y	92	92	0			5
							101	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2283					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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	690	X	147	-0-	-543	-0-	1	1	137	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
*05	713	X	41	-0-	-672	-0-	39	3	2	9	Y	2	2	0			1
*06	720	X	38	-0-	-682	-0-	36	3	2	9	Y	2	2	0			1
*07	T. A.		806	-0-	806	806	6	1	765	3	Y	32	31	0			2
							35	9									
08	T. A.		42	-0-	42	848	41	3	1	9	Y	1	2	0			1
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	848					Y	NO RPT					1

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	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	143	1	5318	3	Y	722	716	0			45
							794	9									
*05	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	153	1	5560	3	Y	734	715	0	11	1	53
							807	9									
*06	6090	X	5831	-0-	-259	-0-	139	1	4933	3	Y	690	696	0			47
							759	9									
*07	DLQ G-10		6112	-0-	6112	6112	139	1	5168	3	Y	732	734	0			45
							805	9									
08	DLQ G-10		6006	-0-	6006	12118	158	1	5076	3	Y	702	702	0			45
							772	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	12118					Y	NO RPT					45

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	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	156	1	5778	3	Y	491	490	0			58
							540	9									
*05	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	172	1	6260	3	Y	415	406	0	6	1	61
							457	9									
*06	6330	X	5899	-0-	-431	-0-	150	1	5338	3	Y	374	381	0			54
							411	9									
*07	7254	X	6055	-0-	-1199	-0-	148	1	5529	3	Y	344	353	0			45
							378	9									
08	7254	X	7118	-0-	-136	-0-	199	1	6377	3	Y	493	490	0			48
							542	9									
09	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT					48

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	5550	X	5191	-0-	-359	-0-	127	1	4688	3	Y	342	340	0			30
							376	9									
*05	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	147	1	5332	3	Y	321	313	0	5	1	33
							353	9									
*06	5940	X	5315	-0-	-625	-0-	135	1	4805	3	Y	341	344	0			30
							375	9									
*07	6510	X	4959	-0-	-1551	-0-	121	1	4496	3	Y	311	314	0			27
							342	9									
08	6510	X	4975	-0-	-1535	-0-	141	1	4520	3	Y	285	285	0			27
							314	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 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	5070	X	4958	-0-	-112	-0-	25	1	4602	3	Y	301	301	0			9
							331	9									
*05	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	27	1	4957	3	Y	345	343	0			11
							380	9									
*06	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	26	1	4743	3	Y	316	318	0			9
							8	4	348	9							
*07	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	23	1	4679	3	Y	310	309	0			10
							9	4	341	9							
08	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	18	1	4701	3	Y	326	327	0			9
							1	4	359	9							
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 28H RRCID -> 267141 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8528 - 14618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	25	1	4637	3	Y	428	429	0			10
							471	9									
*05	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	25	1	4608	3	Y	388	387	0			11
							427	9									
*06	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	23	1	4253	3	Y	314	317	0			8
							7	4	345	9							
*07	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	26	1	5033	3	Y	330	329	0			9
							9	4	363	9							
08	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	19	1	4904	3	Y	312	314	0			7
							1	4	343	9							
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					7

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	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	39	1	7202	3	Y	554	555	0			18
							609	9									
*05	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	43	1	7797	3	Y	636	633	0			21
							700	9									
*06	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	36	1	6782	3	Y	533	536	0			18
							12	4	586	9							
*07	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	36	1	7131	3	Y	581	579	0			20
							13	4	639	9							
08	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	28	1	7213	3	Y	583	586	0			17
							1	4	641	9							
09	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					Y	NO RPT					17

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	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	142	1	2520	3	Y	907	892	0			88
							998	9									
*05	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	158	1	2549	3	Y	789	825	0			52
							868	9									
*06	3210	X	2738	-0-	-472	-0-	161	1	1943	3	Y	576	584	0			44
							634	9									
*07	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	184	1	2183	3	Y	624	621	0			47
							686	9									
08	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	160	1	1906	3	Y	576	580	0			43
							634	9									
09	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267212 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-	41	0			-0-
*05	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	233	1	3765	3	Y	738	709	0			29
							812	9									
*06	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	328	1	3973	3	Y	787	781	0			35
							866	9									
*07	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	354	1	4191	3	Y	755	754	0			36
							831	9									
08	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	315	1	3745	3	Y	682	680	0			38
							750	9									
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					38

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	4560	X	3928	-0-	-632	-0-	97	1	3475	3	Y	323	335	0			15
							1	4	355	9							
*05	4526	X	4048	-0-	-478	-0-	105	1	3577	3	Y	331	326	0			20
							2	4	364	9							
*06	4380	X	4057	-0-	-323	-0-	108	1	3644	3	Y	276	283	0			13
							1	4	304	9							
*07	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	122	1	3658	3	Y	269	270	0			12
							296	9									
08	3596	X	3222	-0-	-374	-0-	91	1	2889	3	Y	219	217	0			14
							1	4	241	9							
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					14

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	6990	X	6252	-0-	-738	-0-	154	1	5538	3	Y	507	524	0			23
							2	4	558	9							
*05	7223	X	6456	-0-	-767	-0-	167	1	5721	3	Y	513	505	0			31
							4	4	564	9							
*06	6810	X	6565	-0-	-245	-0-	176	1	5907	3	Y	437	447	0			21
							1	4	481	9							
*07	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	193	1	5845	3	Y	427	429	0			19
							1	4	470	9							
08	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	198	1	6244	3	Y	474	469	0			24
							2	4	521	9							
09	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					24

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	5880	X	5404	-0-	-476	-0-	132	1	4744	3	Y	478	494	0			23
							2	4	526	9							
*05	6076	X	5712	-0-	-364	-0-	146	1	5014	3	Y	499	492	0			30
							3	4	549	9							
*06	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	157	1	5283	3	Y	446	455	0			21
							1	4	491	9							
*07	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	187	1	5653	3	Y	444	446	0			19
							1	4	488	9							
08	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	180	1	5669	3	Y	441	436	0			24
							1	4	485	9							
09	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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	7620	X	6432	-0-	-1188	-0-	229	1	5584	3	Y	563	558	0			47
							619	9									
*05	6944	X	6250	-0-	-694	-0-	187	1	5356	3	Y	643	645	0			45
							707	9									
*06	6720	X	6446	-0-	-274	-0-	184	1	5614	3	Y	586	591	0			40
							3	4	645	9							
*07	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	213	1	5648	3	Y	691	691	0			40
							760	9									
08	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	265	1	5482	3	Y	695	689	0			46
							765	9									
09	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					Y	NO RPT					46

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	4500	X	3927	-0-	-573	-0-	144	1	3513	3	Y	245	243	0			14
							270	9									
*05	4650	X	3884	-0-	-766	-0-	122	1	3490	3	Y	247	249	0			12
							272	9									
*06	4410	X	3702	-0-	-708	-0-	110	1	3337	3	Y	231	233	0			10
							1	4	254	9							
*07	4557	X	3874	-0-	-683	-0-	131	1	3476	3	Y	243	244	0			9
							267	9									
08	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	179	1	3703	3	Y	263	261	0			11
							289	9									
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					11

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	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	194	1	4726	3	Y	366	362	0			29
							403	9									
*05	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	173	1	4949	3	Y	400	402	0			27
							440	9									
*06	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	166	1	5059	3	Y	407	409	0			25
							2	4	448	9							
*07	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	180	1	4767	3	Y	416	417	0			24
							458	9									
08	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	225	1	4649	3	Y	391	387	0			28
							430	9									
09	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					28

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	11460	X	10964	-0-	-496	-0-	598	1	9975	3	Y	355	354	1			181
							391	9									
*05	12316	X	12316	-0-	-0-	-0-	764	1	11130	3	Y	384	375	1			190
							422	9									
*06	11460	X	11335	-0-	-125	-0-	634	1	10206	3	Y	443	393	1			240
							8	4	487	9							
*07	11873	X	9909	-0-	-1964	-0-	98	1	9434	3	Y	343	359	1			224
							377	9									
08	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	649	1	11192	3	Y	389	340	1			273
							428	9									
09	11490	X	NO RPT	-0-	-11490	-0-					Y	NO RPT					273

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267280 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	16500	X	14548	-0-	-1952	-0-	782	1	13043	3	Y	657	657	1			171
							723	9									
*05	16957	X	15096	-0-	-1861	-0-	922	1	13446	3	Y	662	651	1			182
							728	9									
*06	15960	X	13839	-0-	-2121	-0-	771	1	12412	3	Y	588	534	1			236
							9	4	647	9							
*07	14508	X	13069	-0-	-1439	-0-	128	1	12352	3	Y	535	544	1			227
							589	9									
08	14508	X	14503	-0-	-5	-0-	762	1	13135	3	Y	551	486	1			292
							606	9									
09	14040	X	NO RPT	-0-	-14040	-0-					Y	NO RPT					292

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	16680	X	14780	-0-	-1900	-0-	800	1	13342	3	Y	580	572	1			46
							638	9									
*05	17236	X	14455	-0-	-2781	-0-	894	1	13038	3	Y	475	474	1			47
							523	9									
*06	15990	X	13767	-0-	-2223	-0-	772	1	12428	3	Y	507	454	1			100
							9	4	558	9							
*07	14074	X	14051	-0-	-23	-0-	138	1	13346	3	Y	515	512	1			103
							567	9									
08	15081	X	15081	-0-	-0-	-0-	796	1	13720	3	Y	514	453	1			164
							565	9									
09	13620	X	NO RPT	-0-	-13620	-0-					Y	NO RPT					164

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	13800	X	10024	-0-	-3776	-0-	552	1	9194	3	Y	253	253	1			213
							278	9									
*05	12927	X	9986	-0-	-2941	-0-	620	1	9041	3	Y	295	288	1			220
							325	9									
*06	9990	X	8632	-0-	-1358	-0-	488	1	7860	3	Y	253	231	1			242
							6	4	278	9							
*07	9889	X	8271	-0-	-1618	-0-	82	1	7938	3	Y	228	232	1			238
							251	9									
08	9889	X	8678	-0-	-1211	-0-	462	1	7965	3	Y	228	201	1			265
							251	9									
09	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					Y	NO RPT					265

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	8100	X	7583	-0-	-517	-0-	35	1	7104	3	Y	404	407	0			40
							444	9									
*05	8215	X	7442	-0-	-773	-0-	39	1	6973	3	Y	391	395	0			36
							430	9									
*06	7800	X	7510	-0-	-290	-0-	43	1	7052	3	Y	377	376	0			37
							415	9									
*07	7874	X	7488	-0-	-386	-0-	39	1	6970	3	Y	431	375	0			93
							5	4	474	9							
08	7874	X	7422	-0-	-452	-0-	39	1	6922	3	Y	419	459	0			53
							461	9									
09	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	22	1	4399	3	Y	185	185	0			18
							204	9									
*05	4526	X	4099	-0-	-427	-0-	22	1	3898	3	Y	163	165	0			16
							179	9									
*06	4320	X	3802	-0-	-518	-0-	22	1	3628	3	Y	138	139	0			15
							152	9									
*07	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	21	1	3906	3	Y	166	144	0			37
							3	4	183	9							
08	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	25	1	4468	3	Y	185	198	0			24
							204	9									
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					24

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	5760	X	5413	-0-	-347	-0-	26	1	5144	3	Y	221	223	0			22
							243	9									
*05	5952	X	4930	-0-	-1022	-0-	26	1	4675	3	Y	208	210	0			20
							229	9									
*06	5760	X	4999	-0-	-761	-0-	29	1	4753	3	Y	197	196	0			21
							217	9									
*07	5828	X	4887	-0-	-941	-0-	26	1	4618	3	Y	218	190	0			49
							3	4	240	9							
08	5828	X	3021	-0-	-2807	-0-	16	1	2862	3	Y	130	159	0			20
							143	9									
09	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					20

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	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	68	1	1589	3	Y	773	770	0			6
							850	9									
*05	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	95	1	1759	3	Y	800	802	0			4
							6	4	880	9							
*06	2430	X	1437	-0-	-993	-0-	40	1	1016	3	Y	340	333	0	7	1	4
							7	4	374	9							
*07	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	32	1	1101	3	Y	616	613	0			7
							678	9									
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	16	1	713	3	Y	426	426	0	1	1	6
							1	4	469	9							
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					6

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	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	26	1	894	3	Y	233	231	0	1	1	1
							256	9									
*05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	25	1	628	3	Y	292	281	0	3	1	9
							321	9									
*06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	16	1	343	3	Y	142	149	0			2
							156	9									
*07	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	80	1	1169	3	Y	348	342	0	4	1	4
							3	4	383	9							
08	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	133	1	1744	3	Y	1255	1245	0	6	1	8
							2	4	1381	9							
09	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH 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	7290	X	6800	-0-	-490	-0-	31	1	6210	3	Y	508	511	0			51
							559	9									
*05	7285	X	7069	-0-	-216	-0-	36	1	6481	3	Y	502	506	0			47
							552	9									
*06	6840	X	5370	-0-	-1470	-0-	30	1	4904	3	Y	396	402	0			41
							436	9									
*07	6851	X	6685	-0-	-166	-0-	34	1	6038	3	Y	554	476	0			119
							4	4	609	9							
08	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	36	1	6314	3	Y	562	608	0			73
							618	9									
09	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT					73

RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267388 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8316 - 14333

*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	12	1	653	3	Y	82	63	1			19
							90	9									
*07	3100	N	4751	-0-	1651	1651	152	1	4178	3	Y	383	343	1			59
							421	9									
*08	2911	N	1260	-0-	-1651	-0-	151	1	946	3	Y	148	174	1			33
							163	9									
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 267390 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391

*04	3960	X	3490	-0-	-470	-0-	128	1	3118	3	Y	222	220	0			12
							244	9									
*05	4464	X	3362	-0-	-1102	-0-	106	1	3024	3	Y	211	211	0			12
							232	9									
*06	4320	X	3520	-0-	-800	-0-	105	1	3193	3	Y	201	202	0			11
							1	4	221	9							
*07	3379	X	3008	-0-	-371	-0-	102	1	2695	3	Y	192	193	0			10
							211	9									
08	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	148	1	3063	3	Y	183	182	0			11
							201	9									
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 267391 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8215 - 14471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	184	1	4488	3	Y	392	388	0			30
							431	9									
*05	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	150	1	4313	3	Y	407	409	0			28
							448	9									
*06	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	144	1	4379	3	Y	348	352	0			24
							2	4	383	9							
*07	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	172	1	4560	3	Y	449	449	0			24
							494	9									
08	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	222	1	4598	3	Y	464	459	0			29
							510	9									
09	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					29

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	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	164	1	3983	3	Y	325	322	0			26
							358	9									
*05	4309	X	4294	-0-	-15	-0-	133	1	3808	3	Y	321	323	0			24
							353	9									
*06	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	127	1	3884	3	Y	264	267	0			21
							2	4	290	9							
*07	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	148	1	3911	3	Y	320	320	0			21
							352	9									
08	4340	X	4285	-0-	-55	-0-	182	1	3764	3	Y	308	305	0			24
							339	9									
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					24

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	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	129	1	3142	3	Y	112	111	0			15
							123	9									
*05	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	102	1	2919	3	Y	127	128	0			14
							140	9									
*06	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	79	1	2408	3	Y	104	106	0			12
							1	4	114	9							
*07	4836	X	4694	-0-	-142	-0-	166	1	4389	3	Y	126	127	0			11
							139	9									
08	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	215	1	4442	3	Y	112	111	0			12
							123	9									
09	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					12

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	8250	X	7694	-0-	-556	-0-	281	1	6827	3	Y	533	528	0			46
							586	9									
*05	8401	X	7890	-0-	-511	-0-	241	1	6913	3	Y	669	670	0			45
							736	9									
*06	7920	X	7902	-0-	-18	-0-	231	1	7018	3	Y	591	596	0			40
							3	4	650	9							
*07	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	270	1	7152	3	Y	629	630	0			39
							692	9									
08	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	322	1	6650	3	Y	598	592	0			45
							658	9									
09	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 24H RRCID -> 267395 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3150	X	3028	-0-	-122	-0-	4	1	2899	3	Y	114	109	0			23
							125	9									
*05	3224	X	2939	-0-	-285	-0-	8	1	2820	3	Y	101	101	0			23
							111	9									
*06	3270	X	2676	-0-	-594	-0-	14	1	2553	3	Y	99	100	0			22
							109	9									
*07	3379	X	2809	-0-	-570	-0-	20	1	2672	3	Y	106	98	0			30
							117	9									
08	3379	X	2682	-0-	-697	-0-	15	1	2512	3	Y	141	144	0			27
							155	9									
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					27

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	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	5	1	3980	3	Y	154	147	0			21
							169	9									
*05	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	12	1	4096	3	Y	156	155	0			22
							172	9									
*06	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	20	1	3768	3	Y	124	126	0			20
							136	9									
*07	4092	X	3991	-0-	-101	-0-	28	1	3860	3	Y	94	89	0			25
							103	9									
08	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	24	1	4007	3	Y	92	97	0			20
							101	9									
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					20

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	1800	X	1485	-0-	-315	-0-	2	1	1396	3	Y	79	76	0			7
							87	9									
*05	1860	X	1540	-0-	-320	-0-	4	1	1441	3	Y	86	85	0			8
							95	9									
*06	1800	X	1508	-0-	-292	-0-	8	1	1431	3	Y	63	63	0			8
							69	9									
*07	1767	N	1582	-0-	-185	-0-	11	1	1524	3	Y	43	41	0			10
							47	9									
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	8	1	1363	3	Y	47	49	0			8
							52	9									
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					8

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	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	712	1	7734	3	Y	312	304	1			49
							1	4	343	9							
*05	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	393	1	4839	3	Y	268	288	1			29
							295	9									
*06	2550	X	2334	-0-	-216	-0-	237	1	1908	3	Y	172	163	1			38
							189	9									
*07	3162	X	1598	-0-	-1564	-0-	76	1	1365	3	Y	143	162	1			19
							157	9									
08	3162	X	3124	-0-	-38	-0-	213	1	2591	3	Y	291	219	1			91
							320	9									
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					91

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 267399 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3000	N	3410	-0-	410	410	264	1	2864	3	Y	256	268	1			40
							282	9									
*05	5447	X	5037	-0-	-410	-0-	359	1	4417	3	Y	237	254	1			23
							261	9									
*06	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	583	1	4698	3	Y	389	337	1			75
							428	9									
*07	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	254	1	4575	3	Y	440	463	1			52
							1	4	484	9							
08	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	346	1	4211	3	Y	445	353	1			144
							490	9									
09	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					144

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	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	208	1	1818	3	Y	780	730	1			77
							2	4	858	9							
*05	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	115	1	1059	3	Y	290	342	1			25
							7	4	319	9							
*06	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
*07	2077	X	1946	-0-	-131	-0-	208	1	1475	3	Y	238	196	1			42
							1	4	262	9							
08	2077	X	45	-0-	-2032	-0-	11	1	16	3	Y	16	24	1			34
							18	9									
09	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					34

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	14B2	EXT	4016	-0-	4016	4016	26	1	3708	3	Y	240	196	1			44
							18	4	264	9							
*05	14B2	EXT	3140	-0-	3140	7156	14	1	2740	3	Y	344	275	1			113
							8	4	378	9							
*06	T. A.		2842	-0-	2842	9998	37	1	2332	3	Y	423	429	1			107
							8	4	465	9							
*07	11743	X	1745	-0-	-9998	-0-	54	1	1392	3	Y	267	277	1			97
							5	4	294	9							
08	3503	X	1606	-0-	-1897	-0-	7	1	1340	3	Y	234	258	1			73
							2	4	257	9							
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					73

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	2370	X	2012	-0-	-358	-0-	172	1	1504	3	Y	304	332	1			37
							2	4	334	9							
*05	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	205	1	1888	3	Y	470	471	1			36
							12	4	517	9							
*06	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	291	1	3634	3	Y	892	774	1			154
							981	9									
*07	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	467	1	3317	3	Y	711	707	1			158
							3	4	782	9							
08	3472	X	1929	-0-	-1543	-0-	640	1	911	3	Y	339	203	1			294
							5	4	373	9							
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					294

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR STATE WELL #: 7H RRCID -> 267547 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7369 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	267	1	2338	3	Y	488	526	1			55
							3	4	537	9							
*05	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	299	1	2755	3	Y	806	804	1			57
							18	4	887	9							
*06	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	203	1	2542	3	Y	889	791	1			155
							978	9									
*07	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	413	1	2938	3	Y	750	742	1			163
							3	4	825	9							
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-	163	1			-0-
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 24H RRCID -> 267548 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8558 - 15306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	27	1	4894	3	Y	225	225	0			5
							248	9									
*05	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	26	1	4712	3	Y	234	233	0			6
							257	9									
*06	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	24	1	4583	3	Y	236	235	0			7
							8	4	260	9							
*07	5828	X	5183	-0-	-645	-0-	25	1	4884	3	Y	241	240	0			8
							9	4	265	9							
08	5270	X	4326	-0-	-944	-0-	15	1	4039	3	Y	246	247	0			7
							1	4	271	9							
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7891 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	42	1	7789	3	Y	595	596	0			19
							655	9									
*05	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	45	1	8218	3	Y	638	636	0			21
							702	9									
*06	7890	X	7607	-0-	-283	-0-	38	1	7048	3	Y	463	468	0			16
							12	4	509	9							
*07	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	42	1	8372	3	Y	649	645	0			20
							16	4	714	9							
08	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	32	1	8349	3	Y	620	624	0			16
							2	4	682	9							
09	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT					16

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	15240	X	13927	-0-	-1313	-0-	769	1	12810	3	Y	316	321	1			70
							348	9									
*05	15748	X	12757	-0-	-2991	-0-	796	1	11594	3	Y	334	328	1			76
							367	9									
*06	14070	X	11088	-0-	-2982	-0-	628	1	10109	3	Y	312	282	1			106
							8	4	343	9							
*07	14136	X	11237	-0-	-2899	-0-	111	1	10764	3	Y	329	326	1			109
							362	9									
08	14136	X	11800	-0-	-2336	-0-	627	1	10806	3	Y	334	294	1			149
							367	9									
09	13500	X	NO RPT	-0-	-13500	-0-					Y	NO RPT					149

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3000	N	3352	-0-	352	2816	267	1	2403	3	Y	620	539	0	82	1	5
							682	9									
*05	5150	X	2334	-0-	-2816	-0-	454	1	1533	3	Y	314	315	0			4
							2	4	345	9							
*06	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	450	1	3809	3	Y	490	463	0	28	1	3
							11	4	539	9							
*07	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	618	1	4745	3	Y	649	644	0			8
							714	9									
08	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	595	1	4877	3	Y	606	608	0			6
							2	4	667	9							
09	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					6

STUMBERG 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	12581	X	12581	-0-	-0-	-0-	64	1	11207	3	Y	1191	1185	0			62
							1310	9									
*05	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	69	1	11566	3	Y	1199	1194	0			67
							1319	9									
*06	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	69	1	11045	3	Y	1085	1093	0			59
							1194	9									
*07	12301	X	12301	-0-	-0-	-0-	82	1	11073	3	Y	1041	1050	0			50
							1	4	1145	9							
08	12318	X	12318	-0-	-0-	-0-	49	1	11178	3	Y	991	985	0			56
							1	4	1090	9							
09	11100	X	NO RPT	-0-	-11100	-0-					Y	NO RPT					56

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	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	350	1	3165	3	Y	454	394	0	58	1	6
							1	4	499	9							
*05	3875	X	2469	-0-	-1406	-0-	479	1	1616	3	Y	338	338	0			6
							2	4	372	9							
*06	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	344	1	2918	3	Y	549	519	0	29	1	7
							9	4	604	9							
*07	4123	X	4067	-0-	-56	-0-	405	1	3109	3	Y	503	501	0			9
							553	9									
08	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	536	1	4393	3	Y	654	655	0			8
							2	4	719	9							
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					8

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	T. A.		4924	-0-	4924	22031	391	1	3538	3	Y	904	787	0	119	1	8
							1	4	994	9							
*05	24546	X	2515	-0-	-22031	-0-	473	1	1596	3	Y	404	404	0			8
							2	4	444	9							
*06	6390	X	4764	-0-	-1626	-0-	434	1	3678	3	Y	583	551	0	35	1	5
							11	4	641	9							
*07	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	690	1	5301	3	Y	742	737	0			10
							816	9									
08	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	658	1	5393	3	Y	814	815	0			9
							2	4	895	9							
09	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-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 #: 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	13620	X	10958	-0-	-2662	-0-	598	1	9968	3	Y	356	361	1			134
							392	9									
*05	14074	X	11903	-0-	-2171	-0-	736	1	10730	3	Y	397	388	1			143
							437	9									
*06	13620	X	12209	-0-	-1411	-0-	689	1	11091	3	Y	383	346	1			180
							8	4	421	9							
*07	12989	X	12839	-0-	-150	-0-	127	1	12293	3	Y	381	381	1			180
							419	9									
08	12989	X	12936	-0-	-53	-0-	689	1	11873	3	Y	340	306	1			214
							374	9									
09	12510	X	NO RPT	-0-	-12510	-0-					Y	NO RPT					214

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	11700	X	11003	-0-	-697	-0-	581	1	10006	3	Y	377	370	1			25
							1	4	415	9							
*05	12090	X	11138	-0-	-952	-0-	679	1	10029	3	Y	391	387	1			29
							430	9									
*06	11700	X	10667	-0-	-1033	-0-	569	1	9636	3	Y	420	401	1			48
							462	9									
*07	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	26	1	10412	3	Y	442	470	1			20
							1	4	486	9							
08	12055	X	12055	-0-	-0-	-0-	638	1	10959	3	Y	416	415	1			21
							458	9									
09	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					21

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	12150	X	11084	-0-	-1066	-0-	579	1	9967	3	Y	488	479	1			31
							1	4	537	9							
*05	12555	X	12162	-0-	-393	-0-	732	1	10819	3	Y	555	547	1			39
							611	9									
*06	12391	X	12391	-0-	-0-	-0-	660	1	11171	3	Y	509	491	1			57
							560	9									
*07	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	28	1	11013	3	Y	491	527	1			21
							1	4	540	9							
08	11415	X	11415	-0-	-0-	-0-	600	1	10314	3	Y	455	454	1			22
							501	9									
09	10890	X	NO RPT	-0-	-10890	-0-					Y	NO RPT					22

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	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	419	1	9757	3	Y	-0-	19	0			-0-
*05	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	272	1	5050	3	Y	174	173	0			1
							17	4	191	9							
*06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*07	9114	X	359	-0-	-8755	-0-	9	1	302	3	Y	44	44	0			-0-
							48	9									
08	9114	X	2502	-0-	-6612	-0-	45	1	2110	3	Y	312	311	0	1	1	-0-
							4	4	343	9							
09	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H RANCH WELL #: 5H RRCID -> 267619 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	72	1	1680	3	Y	1340	1333	0			7
							1474	9									
*05	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	131	1	2432	3	Y	981	984	0			4
							8	4	1079	9							
*06	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	83	1	2127	3	Y	572	560	0	9	1	7
							15	4	629	9							
*07	3100	N	3105	-0-	5	5	62	1	2134	3	Y	826	823	0			10
							909	9									
08	3100	N	3243	-0-	143	148	47	1	2259	3	Y	847	846	0	2	1	9
							5	4	932	9							
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267620 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8058 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	646	1	5598	3	Y	2279	2268	0			36
							3	4	2507	9							
*05	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	348	1	3405	3	Y	792	739	0	78	1	11
							871	9									
*06	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	315	1	2782	3	Y	1046	1048	0			9
							1	4	1151	9							
*07	DLQ G-10		5342	-0-	5342	5342	442	1	3779	3	Y	1019	935	0	82	1	11
							1121	9									
08	DLQ G-10		4499	-0-	4499	9841	387	1	3373	3	Y	671	655	0	18	1	9
							1	4	738	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9841					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	9838	X	3352	-0-	-6486	-0-	253	1	2279	3	Y	745	648	0	93	1	7
							820	9									
*05	2418	X	1789	-0-	-629	-0-	314	1	1059	3	Y	377	377	0			7
							1	4	415	9							
*06	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	311	1	2638	3	Y	532	503	0	31	1	5
							8	4	585	9							
*07	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	439	1	3374	3	Y	625	622	0			8
							688	9									
08	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	482	1	3942	3	Y	593	595	0			6
							1	4	652	9							
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					6

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	T. A.		2354	-0-	2354	10397	206	1	1859	3	Y	263	229	0	34	1	2
							289	9									
*05	11794	X	1397	-0-	-10397	-0-	255	1	862	3	Y	254	254	0			2
							1	4	279	9							
*06	4410	X	2718	-0-	-1692	-0-	234	1	1985	3	Y	448	424	0	23	1	3
							6	4	493	9							
*07	4619	X	3087	-0-	-1532	-0-	293	1	2253	3	Y	492	490	0			5
							541	9									
08	4619	X	3361	-0-	-1258	-0-	303	1	2487	3	Y	518	520	0			3
							1	4	570	9							
09	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-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 #: 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	T. A.		4499	-0-	4499	16506	379	1	3424	3	Y	632	550	0	80	1	8
							1	4	695	9							
*05	18814	X	2308	-0-	-16506	-0-	429	1	1445	3	Y	394	394	0			8
							1	4	433	9							
*06	5460	X	4800	-0-	-660	-0-	438	1	3714	3	Y	579	547	0	33	1	7
							11	4	637	9							
*07	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	636	1	4881	3	Y	748	744	0			11
							823	9									
08	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	646	1	5291	3	Y	1028	1028	0			11
							2	4	1131	9							
09	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					11

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	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	40	1	7074	3	Y	486	483	0			23
							535	9									
*05	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	44	1	7317	3	Y	516	513	0			26
							568	9									
*06	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	45	1	7227	3	Y	479	482	0			23
							527	9									
*07	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	56	1	7451	3	Y	465	469	0			19
							512	9									
08	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	34	1	7547	3	Y	437	434	0			22
							481	9									
09	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 267890 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8470 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10980	X	9765	-0-	-1215	-0-	52	1	9123	3	Y	536	533	0			25
							590	9									
*05	10695	X	9951	-0-	-744	-0-	56	1	9352	3	Y	494	492	0			27
							543	9									
*06	9990	X	9328	-0-	-662	-0-	55	1	8748	3	Y	477	481	0			23
							525	9									
*07	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	66	1	8783	3	Y	434	438	0			19
							477	9									
08	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	41	1	9252	3	Y	424	421	0			22
							466	9									
09	8970	X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					Y	NO RPT					22

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	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	25	1	4460	3	Y	250	249	0			14
							275	9									
*05	4526	X	4511	-0-	-15	-0-	25	1	4210	3	Y	251	250	0			15
							276	9									
*06	4380	X	4302	-0-	-78	-0-	25	1	4038	3	Y	217	219	0			13
							239	9									
*07	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	33	1	4445	3	Y	256	257	0			12
							282	9									
08	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	21	1	4729	3	Y	230	229	0			13
							253	9									
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 267905 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8776 - 15814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	44	1	7669	3	Y	814	810	0			37
							895	9									
*05	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	48	1	8099	3	Y	762	759	0			40
							838	9									
*06	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	48	1	7763	3	Y	669	674	0			35
							736	9									
*07	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	59	1	7833	3	Y	628	633	0			30
							691	9									
08	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	38	1	8436	3	Y	640	635	0			35
							704	9									
09	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					Y	NO RPT					35

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	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	32	1	5631	3	Y	325	323	0			17
							358	9									
*05	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	35	1	5828	3	Y	345	343	0			19
							380	9									
*06	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	35	1	5579	3	Y	310	313	0			16
							341	9									
*07	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	42	1	5604	3	Y	309	312	0			13
							340	9									
08	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	24	1	5349	3	Y	274	273	0			14
							301	9									
09	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					14

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	17910	X	13663	-0-	-4247	-0-	719	1	12361	3	Y	529	521	1			34
							1	4	582	9							
*05	17236	X	13356	-0-	-3880	-0-	817	1	12071	3	Y	425	428	1			31
							468	9									
*06	15150	X	11661	-0-	-3489	-0-	639	1	10807	3	Y	195	203	1			23
							215	9									
*07	14104	X	14104	-0-	-0-	-0-	35	1	13745	3	Y	294	305	1			12
							1	4	323	9							
08	14958	X	14958	-0-	-0-	-0-	790	1	13584	3	Y	530	518	1			24
							1	4	583	9							
09	13380	X	NO RPT	-0-	-13380	-0-					Y	NO RPT					24

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	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	236	1	8459	3	Y	1068	1111	0			55
							3	4	1175	9							
*05	9796	X	9730	-0-	-66	-0-	240	1	8222	3	Y	1148	1131	0			72
							5	4	1263	9							
*06	9480	X	9109	-0-	-371	-0-	230	1	7747	3	Y	1027	1049	0			50
							2	4	1130	9							
*07	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	253	1	7645	3	Y	1005	1012	0			43
							1	4	1106	9							
08	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	232	1	7326	3	Y	950	941	0			52
							2	4	1045	9							
09	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BEINHORN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267925 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	194	1	6957	3	Y	856	888	0			40
							3	4	942	9							
*05	8632	X	8632	-0-	-0-	-0-	213	1	7265	3	Y	1045	1028	0			57
							4	4	1150	9							
*06	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	208	1	7013	3	Y	990	1008	0			39
							2	4	1089	9							
*07	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	210	1	6344	3	Y	814	821	0			32
							1	4	895	9							
08	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	193	1	6074	3	Y	752	745	0			39
							1	4	827	9							
09	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					39

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	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	170	1	6095	3	Y	690	721	0			40
							2	4	759	9							
*05	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	183	1	6285	3	Y	849	835	0			54
							4	4	934	9							
*06	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	179	1	6018	3	Y	824	840	0			38
							1	4	906	9							
*07	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	203	1	6135	3	Y	818	822	0			34
							1	4	900	9							
08	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	182	1	5722	3	Y	785	777	0			42
							1	4	864	9							
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					42

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	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	164	1	4434	3	Y	420	412	0			18
							2	4	462	9							
*05	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	165	1	4534	3	Y	439	442	0			15
							6	4	483	9							
*06	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	165	1	4372	3	Y	458	450	0			23
							6	4	504	9							
*07	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	174	1	4833	3	Y	509	516	0			16
							1	4	560	9							
08	5115	X	5030	-0-	-85	-0-	172	1	4411	3	Y	405	407	0			14
							1	4	446	9							
09	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					14

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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	94	0			-0-
*05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	173	1	584	3	Y	644	565	0			79
							708	9									
*06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	69	0			10
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	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 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	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	272	1	561	3	Y	213	212	0			120
							8	4	234	9							
*05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	310	1	1049	3	Y	382	362	0			140
							420	9									
*06	930	N	679	-0-	-251	-0-	188	1	395	3	Y	87	106	0			121
							96	9									
*07	310	N	38	-0-	-272	-0-	15	1	20	3	Y	3	32	0			92
							3	9									
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	157	1	1	4	Y	23	10	0			105
							25	9									
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					105

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	1050	X	52	-0-	-998	-0-	3	1	7	3	Y	38	37	0			17
							42	9									
*05	1085	X	285	-0-	-800	-0-	13	1	44	3	Y	207	186	0			38
							228	9									
*06	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	173	1	363	3	Y	1023	832	0			229
							1125	9									
*07	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	355	1	469	3	Y	929	976	0			182
							1	4	1022	9							
08	439	X	439	-0-	-0-	-0-	269	1	1	4	Y	154	104	0			232
							169	9									
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					232

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	4140	X	3957	-0-	-183	-0-	128	1	3450	3	Y	344	341	0			14
							1	4	378	9							
*05	4278	X	3901	-0-	-377	-0-	125	1	3407	3	Y	332	335	0			11
							4	4	365	9							
*06	4140	X	3646	-0-	-494	-0-	120	1	3204	3	Y	288	284	0			15
							5	4	317	9							
*07	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	131	1	3608	3	Y	303	307	0			11
							333	9									
08	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	148	1	3790	3	Y	311	310	0			12
							342	9									
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					12

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	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	153	1	4147	3	Y	973	950	0			37
							2	4	1070	9							
*05	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	156	1	4296	3	Y	632	652	0			17
							6	4	695	9							
*06	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	156	1	4142	3	Y	495	491	0			21
							6	4	545	9							
*07	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	165	1	4561	3	Y	565	572	0			14
							1	4	622	9							
08	4557	X	4413	-0-	-144	-0-	146	1	3741	3	Y	478	479	0			13
							526	9									
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-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 #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	116	1	3126	3	Y	398	390	0			16
							1	4	438	9							
*05	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	116	1	3182	3	Y	284	292	0			8
							4	4	312	9							
*06	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	96	1	2576	3	Y	209	208	0			9
							4	4	230	9							
*07	3255	X	3158	-0-	-97	-0-	102	1	2807	3	Y	226	230	0			5
							249	9									
08	3255	X	2978	-0-	-277	-0-	103	1	2631	3	Y	222	222	0			5
							244	9									
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					5

WORTHEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268070 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11265	X	11265	-0-	-0-	-0-	597	1	10267	3	Y	364	359	1			22
							1	4	400	9							
*05	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	689	1	10177	3	Y	381	377	1			26
							419	9									
*06	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	576	1	9739	3	Y	379	364	1			41
							417	9									
*07	12121	X	10581	-0-	-1540	-0-	26	1	10124	3	Y	391	417	1			15
							1	4	430	9							
08	11935	X	11200	-0-	-735	-0-	593	1	10196	3	Y	374	373	1			16
							411	9									
09	11340	X	NO RPT	-0-	-11340	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268072 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8713 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2550	X	1936	-0-	-614	-0-	65	1	1750	3	Y	110	111	0			5
							121	9									
*05	2635	X	2634	-0-	-1	-0-	87	1	2375	3	Y	154	154	0			5
							3	4	169	9							
*06	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	109	1	2900	3	Y	163	160	0			8
							4	4	179	9							
*07	3348	X	3294	-0-	-54	-0-	109	1	2994	3	Y	174	177	0			5
							191	9									
08	3348	X	3200	-0-	-148	-0-	109	1	2772	3	Y	290	286	0			9
							319	9									
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 268073 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8738 - 14212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7770	X	4984	-0-	-2786	-0-	169	1	4568	3	Y	223	224	0			12
							2	4	245	9							
*05	7440	X	4506	-0-	-2934	-0-	145	1	3989	3	Y	334	333	0			13
							5	4	367	9							
*06	4950	X	3795	-0-	-1155	-0-	124	1	3318	3	Y	316	311	0			18
							5	4	348	9							
*07	4185	X	4130	-0-	-55	-0-	132	1	3645	3	Y	321	326	0			13
							353	9									
08	4185	X	3800	-0-	-385	-0-	131	1	3338	3	Y	301	300	0			14
							331	9									
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-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 #: 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	13650	X	9962	-0-	-3688	-0-	528	1	9089	3	Y	313	310	1			16
							1	4	344	9							
*05	11780	X	10440	-0-	-1340	-0-	637	1	9417	3	Y	351	346	1			21
							386	9									
*06	10890	X	9785	-0-	-1105	-0-	526	1	8896	3	Y	330	317	1			34
							363	9									
*07	10044	X	9523	-0-	-521	-0-	23	1	9130	3	Y	335	358	1			11
							1	4	369	9							
08	10044	X	10032	-0-	-12	-0-	529	1	9095	3	Y	371	368	1			14
							408	9									
09	9720	X	NO RPT	-0-	-9720	-0-					Y	NO RPT					14

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	5340	X	3520	-0-	-1820	-0-	105	1	2880	3	Y	486	476	0			26
							535	9									
*05	4278	X	2712	-0-	-1566	-0-	94	1	2165	3	Y	412	410	0			28
							453	9									
*06	4140	X	3281	-0-	-859	-0-	107	1	2611	3	Y	512	514	0			26
							563	9									
*07	3255	X	2720	-0-	-535	-0-	114	1	2114	3	Y	447	447	0			26
							492	9									
08	3255	X	2496	-0-	-759	-0-	98	1	1940	3	Y	416	419	0			23
							458	9									
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					23

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	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	188	1	5143	3	Y	797	781	0			36
							877	9									
*05	6603	X	5322	-0-	-1281	-0-	189	1	4338	3	Y	723	722	0			37
							795	9									
*06	6390	X	5777	-0-	-613	-0-	200	1	4881	3	Y	633	636	0			34
							696	9									
*07	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	306	1	5663	3	Y	600	599	0			35
							660	9									
08	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	295	1	5833	3	Y	587	591	0			31
							646	9									
09	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					31

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	3240	X	2789	-0-	-451	-0-	85	1	2313	3	Y	355	347	0			19
							391	9									
*05	3348	X	3015	-0-	-333	-0-	110	1	2521	3	Y	349	347	0			21
							384	9									
*06	3240	X	2793	-0-	-447	-0-	96	1	2348	3	Y	317	318	0			20
							349	9									
*07	3658	X	3212	-0-	-446	-0-	144	1	2674	3	Y	358	357	0			21
							394	9									
08	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	159	1	3137	3	Y	340	342	0			19
							374	9									
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 13H RRCID -> 268289 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8073 - 13017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3900	X	3645	-0-	-255	-0-	112	1	3061	3	Y	429	420	0			24
							472	9									
*05	4030	X	3149	-0-	-881	-0-	113	1	2598	3	Y	398	397	0			25
							438	9									
*06	3900	X	3688	-0-	-212	-0-	128	1	3120	3	Y	400	401	0			24
							440	9									
*07	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	223	1	4127	3	Y	416	416	0			24
							458	9									
08	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	182	1	3608	3	Y	410	412	0			22
							451	9									
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 14H RRCID -> 268291 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7943 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1350	N	1045	-0-	-305	-0-	29	1	784	3	Y	211	206	0			16
							232	9									
*05	1550	N	1106	-0-	-444	-0-	34	1	789	3	Y	257	256	0			17
							283	9									
*06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	59	1	1439	3	Y	297	297	0			17
							327	9									
*07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	104	1	1924	3	Y	310	309	0			18
							341	9									
08	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	94	1	1866	3	Y	262	264	0			16
							288	9									
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 15H RRCID -> 268292 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8020 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	83	1	2275	3	Y	544	532	0			32
							598	9									
*05	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	99	1	2273	3	Y	491	490	0			33
							540	9									
*06	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	120	1	2944	3	Y	621	623	0			31
							683	9									
*07	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	118	1	2182	3	Y	431	431	0			31
							474	9									
08	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	120	1	2376	3	Y	432	435	0			28
							475	9									
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 52H RRCID -> 268294 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 53H RRCID -> 268295 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 54H RRCID -> 268297 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

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

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

*04	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	198	1	2648	3	Y	383	385	0			8
						17	4	421	9							
*05	7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	463	1	6058	3	Y	1016	1005	0			19
						5	4	1118	9							
*06	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	269	1	3905	3	Y	409	420	0			8
						7	4	450	9							
*07	5332 X	4486	-0-	-846	-0-	348	1	3656	3	Y	436	435	0			9
						2	4	480	9							
08	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	392	1	4618	3	Y	605	595	0	4	1	15
						5	4	666	9							
09	6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005

*04	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	237	1	3165	3	Y	1168	1160	0			26
						20	4	1285	9							
*05	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	242	1	3170	3	Y	971	978	0			19
						3	4	1068	9							
*06	3840 X	3039	-0-	-801	-0-	159	1	2297	3	Y	526	535	0			10
						4	4	579	9							
*07	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	366	1	3838	3	Y	631	628	0			13
						2	4	694	9							
08	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	334	1	3935	3	Y	892	877	0	6	1	22
						4	4	981	9							
09	2070 X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	111	1	1492	3	Y	-0-	11	0			-0-
							10	4									
*05	3100	N	3656	-0-	556	556	146	1	1916	3	Y	1447	1419	0			28
							2	4	1592	9							
*06	2685	N	2129	-0-	-556	-0-	110	1	1600	3	Y	378	397	0			9
							3	4	416	9							
*07	3348	X	2833	-0-	-515	-0-	197	1	2067	3	Y	516	513	0			12
							1	4	568	9							
08	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	211	1	2479	3	Y	625	616	0	4	1	17
							2	4	688	9							
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					17

CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573

*04	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	5964	3	260	9	N	236	165	1			240
*05	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3			N	-0-					240
*06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					240
*07	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	35	168	1			107
08	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	33					140
09	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					N	NO RPT					140

TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652

*04	5760	X	2422	-0-	-3338	-0-	9	1	1948	3	Y	117	144	1			115
							336	4	129	9							
*05	4557	X	3753	-0-	-804	-0-	31	1	3300	3	Y	178	103	1			190
							226	4	196	9							
*06	4530	X	4386	-0-	-144	-0-	3	1	3432	3	Y	146	115	1			221
							790	4	161	9							
*07	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5263	3	53	4	Y	232	267	1			186
							255	9									
08	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	3	1	3841	3	Y	303	136	1			353
							835	4	333	9							
09	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					353

TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568

*04	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7278	3	426	9	N	387	338	1			261
*05	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5290	3	318	9	N	289	366	1			184
*06	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6487	3	232	9	N	211	181	1			214
*07	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	6604	3	402	9	N	365	372	1			207
08	5301	X	3808	-0-	-1493	-0-	3543	3	265	9	N	241	168	1			280
09	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					280

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735

*04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	307	1	1320	3	Y	294	282	1			42
							323	9									
*05	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	329	1	1697	3	Y	402	399	1			45
							2	4	442	9							
*06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	213	1	1267	3	Y	283	269	1			59
							311	9									
*07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	211	1	1249	3	Y	273	295	1			37
							300	9									
08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	200	1	1283	3	Y	255	235	1			57
							281	9									
09	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-	90	1	10830	3	Y	907	923	0			61
							998	9									
*05	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	92	1	11000	3	Y	1050	1056	0			55
							1155	9									
*06	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	122	1	10274	3	Y	963	970	0			48
							1059	9									
*07	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	137	1	10775	3	Y	994	992	0			50
							1093	9									
08	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	98	1	10692	3	Y	941	939	0			52
							1035	9									
09	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268319 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8527 - 15158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	59	1	7153	3	Y	427	435	0			27
							470	9									
*05	7347	X	6224	-0-	-1123	-0-	48	1	5791	3	Y	350	354	0			23
							385	9									
*06	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	78	1	6587	3	Y	409	412	0			20
							450	9									
*07	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	92	1	7232	3	Y	433	432	0			21
							476	9									
08	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	69	1	7545	3	Y	424	424	0			21
							466	9									
09	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268320 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	15397	X	15397	-0-	-0-	-0-	119	1	14395	3	Y	803	817	0			53
							883	9									
*05	14604	X	14604	-0-	-0-	-0-	113	1	13530	3	Y	874	880	0			47
							961	9									
*06	13830	X	11831	-0-	-1999	-0-	129	1	10900	3	Y	729	735	0			41
							802	9									
*07	15213	X	15213	-0-	-0-	-0-	179	1	14103	3	Y	846	843	0			44
							931	9									
08	15054	X	15054	-0-	-0-	-0-	129	1	14037	3	Y	807	806	0			45
							888	9									
09	12990	X	NO RPT	-0-	-12990	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 50H RRCID -> 268330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

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

BRISCOE 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	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	72	1	8686	3	Y	391	397	0			20
							430	9									
*05	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	71	1	8476	3	Y	407	409	0			18
							448	9									
*06	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	103	1	8677	3	Y	394	396	0			16
							433	9									
*07	8029	X	7829	-0-	-200	-0-	93	1	7367	3	Y	335	335	0			16
							369	9									
08	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	78	1	8516	3	Y	355	354	0			17
							391	9									
09	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					Y	NO RPT					17

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	8760	X	3753	-0-	-5007	-0-	29	1	3492	3	Y	211	218	0			26
							232	9									
*05	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	72	1	8646	3	Y	616	616	0			26
							678	9									
*06	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	109	1	9167	3	Y	547	550	0			23
							602	9									
*07	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	112	1	8870	3	Y	591	589	0			25
							650	9									
08	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	81	1	8852	3	Y	557	556	0			26
							613	9									
09	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					Y	NO RPT					26

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	11354	X	5032	-0-	-6322	-0-	396	1	4298	3	Y	307	295	1			47
							338	9									
*05	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	255	1	3144	3	Y	233	255	1			25
							256	9									
*06	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	545	1	4386	3	Y	293	260	1			58
							322	9									
*07	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	253	1	4558	3	Y	335	355	1			38
							1	4	369	9							
08	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	374	1	4553	3	Y	330	263	1			105
							363	9									
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					105

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	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	47	1	5721	3	Y	437	445	0			29
							481	9									
*05	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	48	1	5736	3	Y	487	490	0			26
							536	9									
*06	5820	X	5786	-0-	-34	-0-	62	1	5244	3	Y	436	439	0			23
							480	9									
*07	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	68	1	5402	3	Y	447	447	0			23
							492	9									
08	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	52	1	5696	3	Y	478	477	0			24
							526	9									
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					24

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	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	473	1	2032	3	Y	584	556	1			82
							642	9									
*05	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	511	1	2624	3	Y	610	622	1			70
							2	4	671	9							
*06	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	335	1	2001	3	Y	441	419	1			92
							485	9									
*07	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	346	1	2049	3	Y	470	499	1			63
							517	9									
08	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	368	1	2370	3	Y	459	418	1			104
							505	9									
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					104

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	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
*05	1829	X	736	-0-	-1093	-0-	54	1	660	3	Y	20	18	1			2
							22	9									
*06	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	272	1	2192	3	Y	211	174	1			39
							232	9									
*07	2697	X	2663	-0-	-34	-0-	132	1	2377	3	Y	139	161	1			17
							1	4	153	9							
08	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	203	1	2476	3	Y	76	67	1			26
							84	9									
09	2610	N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					26

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	3000	N	3243	-0-	243	243	206	1	2233	3	Y	731	635	1			98
							804	9									
*05	2583	X	2340	-0-	-243	-0-	111	1	1372	3	Y	779	803	1			74
							857	9									
*06	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	345	1	2777	3	Y	177	207	1			44
							195	9									
*07	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	141	1	2550	3	Y	154	181	1			17
							1	4	169	9							
08	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	216	1	2625	3	Y	133	109	1			41
							146	9									
09	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					41

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	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1209	X	920	-0-	-289	-0-	67	1	685	3	Y	153	132	1			21
							168	9									
*06	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	117	1	965	3	Y	664	478	1			207
							91	4	730	9							
*07	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	96	1	1803	3	Y	405	541	1			71
							102	4	446	9							
08	3100	N	3451	-0-	351	351	473	1	2520	3	Y	241	267	1			45
							193	4	265	9							
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	321					Y	NO RPT					45

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	13049	X	13049	-0-	-0-	-0-	191	1	2543	3	Y	9363	9161	0			206
							16	4	10299	9							
*05	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	352	1	4605	3	Y	1186	1364	0			28
							4	4	1305	9							
*06	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	443	1	6432	3	Y	1044	1049	0			23
							12	4	1148	9							
*07	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	380	1	3981	3	Y	523	533	0			13
							2	4	575	9							
08	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	440	1	5171	3	Y	741	729	0	5	1	20
							5	4	815	9							
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					20

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	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	181	1	2511	3	Y	236	227	1			63
							260	9									
*05	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	162	1	1670	3	Y	223	248	1			38
							245	9									
*06	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	220	1	1808	3	Y	173	148	1			63
							171	4	190	9							
*07	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	104	1	1954	3	Y	221	253	1			31
							111	4	243	9							
08	2170	X	1679	-0-	-491	-0-	231	1	1229	3	Y	114	126	1			19
							94	4	125	9							
09	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					19

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	8430	X	7531	-0-	-899	-0-	169	1	6278	3	Y	985	977	0			67
							1084	9									
*05	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	217	1	7880	3	Y	1173	1140	0	18	1	82
							1290	9									
*06	8700	X	8085	-0-	-615	-0-	192	1	6829	3	Y	967	979	0			70
							1064	9									
*07	9207	X	8937	-0-	-270	-0-	202	1	7544	3	Y	1083	1085	0			68
							1191	9									
08	9207	X	8913	-0-	-294	-0-	234	1	7495	3	Y	1076	1076	0			68
							1184	9									
09	8250	X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					Y	NO RPT					68

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	6210	X	5876	-0-	-334	-0-	149	1	5540	3	Y	170	168	0			9
							187	9									
*05	5859	X	5062	-0-	-797	-0-	132	1	4791	3	Y	126	124	0	2	1	9
							139	9									
*06	5940	X	5330	-0-	-610	-0-	143	1	5098	3	Y	81	83	0			7
							89	9									
*07	6541	X	4949	-0-	-1592	-0-	125	1	4663	3	Y	146	146	0			7
							161	9									
08	6541	X	4915	-0-	-1626	-0-	144	1	4608	3	Y	148	148	0			7
							163	9									
09	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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	7020	X	6962	-0-	-58	-0-	177 218	1 9	6567	3	Y	198	196	0			14
*05	7254	X	6617	-0-	-637	-0-	174 133	1 9	6310	3	Y	121	119	0	2	1	14
*06	7830	X	7492	-0-	-338	-0-	201 123	1 9	7168	3	Y	112	113	0			13
*07	8091	X	7814	-0-	-277	-0-	201 103	1 9	7510	3	Y	94	97	0			10
08	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	259 100	1 9	8313	3	Y	91	91	0			10
09	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT					10

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	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					-0-
*07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	19 17	1 9	606	3	Y	15	14	0			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	81 275	1 9	2994	3	Y	250	247	0			10
*05	3317	X	2837	-0-	-480	-0-	73 133	1 9	2631	3	Y	121	119	0	2	1	10
*06	3210	X	2659	-0-	-551	-0-	71 62	1 9	2526	3	Y	56	59	0			7
*07	3410	X	2860	-0-	-550	-0-	73 74	1 9	2713	3	Y	67	68	0			6
08	3410	X	3296	-0-	-114	-0-	96 111	1 9	3089	3	Y	101	100	0			7
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-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	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	138 111	1 9	5125	3	Y	101	100	0			12
*05	5053	X	4684	-0-	-369	-0-	124 50	1 9	4510	3	Y	45	44	0	1	1	12
*06	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	143 36	1 9	5073	3	Y	33	34	0			11
*07	6355	X	5269	-0-	-1086	-0-	136 50	1 9	5083	3	Y	45	46	0			10
08	6355	X	4470	-0-	-1885	-0-	134 40	1 9	4296	3	Y	36	37	0			9
09	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9410 - 15096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*05	620	N	110	-0-	-510	-0-	8	1	82	3	Y	18	15	1			3
							20	9									
*06	240	N	180	-0-	-60	-0-	15	1	127	3	Y	24	18	1			9
							12	4	26	9							
*07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	19	1	361	3	Y	113	107	1			15
							21	4	124	9							
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	217	1	1154	3	Y	410	362	1			63
							88	4	451	9							
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167

*04	3450	X	2192	-0-	-1258	-0-	101	1	1335	3	Y	680	669	0			17
							8	4	748	9							
*05	3565	X	2956	-0-	-609	-0-	144	1	1876	3	Y	850	848	0			19
							1	4	935	9							
*06	3450	X	3278	-0-	-172	-0-	158	1	2287	3	Y	754	755	0			18
							4	4	829	9							
*07	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	109	1	1152	3	Y	401	408	0			11
							1	4	441	9							
08	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	129	1	1525	3	Y	511	504	0	3	1	15
							2	4	562	9							
09	870	X	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					15

BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422

*04	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	141	1	5045	3	Y	636	659	0			29
							2	4	700	9							
*05	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	157	1	5355	3	Y	698	688	0			39
							3	4	768	9							
*06	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	168	1	5650	3	Y	699	711	0			27
							1	4	769	9							
*07	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	184	1	5563	3	Y	648	651	0			24
							1	4	713	9							
08	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	192	1	6036	3	Y	667	660	0			31
							1	4	734	9							
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					31

BEINHORN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268648 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8358 - 13400

*04	6120	X	5934	-0-	-186	-0-	146	1	5250	3	Y	487	508	0			26
							2	4	536	9							
*05	6324	X	6144	-0-	-180	-0-	159	1	5433	3	Y	499	492	0			33
							3	4	549	9							
*06	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	175	1	5878	3	Y	443	453	0			23
							1	4	487	9							
*07	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	208	1	6298	3	Y	465	467	0			21
							1	4	512	9							
08	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	208	1	6577	3	Y	494	488	0			27
							2	4	543	9							
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 64H RRCID -> 268650 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9081 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	401	1	5563	3	Y	388	317	1			89
							427	9									
*05	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	294	1	3026	3	Y	98	161	1			26
							108	9									
*06	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	396	1	3253	3	Y	87	80	1			33
							307	4	96	9							
*07	6975	X	3744	-0-	-3231	-0-	171	1	3227	3	Y	147	160	1			20
							184	4	162	9							
08	6975	X	1722	-0-	-5253	-0-	248	1	1319	3	Y	49	60	1			9
							101	4	54	9							
09	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					9

BEINHORN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268651 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8756 - 13406

*04	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	160	1	5723	3	Y	481	495	0			24
							2	4	529	9							
*05	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	158	1	5401	3	Y	432	426	0			30
							3	4	475	9							
*06	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	146	1	4921	3	Y	298	306	0			22
							1	4	328	9							
*07	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	172	1	5194	3	Y	299	301	0			20
							1	4	329	9							
08	5487	X	5454	-0-	-33	-0-	157	1	4960	3	Y	305	301	0			24
							1	4	336	9							
09	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					24

BEINHORN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268677 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402

*04	5790	X	4841	-0-	-949	-0-	115	1	4144	3	Y	527	546	0			26
							2	4	580	9							
*05	5983	X	5090	-0-	-893	-0-	125	1	4295	3	Y	606	597	0			35
							3	4	667	9							
*06	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	180	1	6033	3	Y	636	646	0			25
							1	4	700	9							
*07	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	196	1	5930	3	Y	624	627	0			22
							1	4	686	9							
08	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	184	1	5786	3	Y	560	555	0			27
							1	4	616	9							
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 68H RRCID -> 268679 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9230 - 13651

*04	3510	X	2048	-0-	-1462	-0-	125	1	1803	3	Y	109	130	1			74
							120	9									
*05	5363	X	2017	-0-	-3346	-0-	127	1	1714	3	Y	160	155	1			79
							176	9									
*06	5190	X	2563	-0-	-2627	-0-	213	1	2244	3	Y	96	87	1			88
							106	9									
*07	3038	X	2919	-0-	-119	-0-	198	1	2533	3	Y	171	188	1			71
							188	9									
08	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	358	1	2796	3	Y	197	106	1			162
							217	9									
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					162

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 69H RRCID -> 268680 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9259 - 13900

*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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	2880	X	1187	-0-	-1693	-0-	67 146	1 9	974	3	Y	133	135	1			72
*05	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	119 261	1 9	1602	3	Y	237	209	1			100
*06	1800	X	1515	-0-	-285	-0-	119 144	1 9	1252	3	Y	131	118	1			113
*07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	100 183	1 9	1276	3	Y	166	208	1			71
08	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	262 166	1 9	2046	3	Y	151	91	1			131
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					131

DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.		2552	-0-	2552	14424	84 1	1 4	2287 180	3 9	Y	164	110	0	63	1	1
*05	16318	X	1894	-0-	-14424	-0-	108 1	1 4	1662 123	3 9	Y	112	50	0	62	1	1
*06	5130	X	773	-0-	-4357	-0-	53 58	1 9	662	3	Y	53	1	0	52	1	1
*07	2852	X	1286	-0-	-1566	-0-	46 762	1 9	478	3	Y	693	379	0	307	1	8
08	2852	X	1679	-0-	-1173	-0-	37 1037	1 9	605	3	Y	943	675	0	259	1	17
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9468 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	246 151	1 9	3546	3	Y	137	179	1			92
*05	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	290 165	1 9	3904	3	Y	150	166	1			76
*06	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	333 150	1 9	3516	3	Y	136	109	1			103
*07	3968	X	3756	-0-	-212	-0-	262 143	1 9	3351	3	Y	130	175	1			58
08	3968	X	895	-0-	-3073	-0-	98 32	1 9	765	3	Y	29	36	1			51
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	161 2	1 4	4367 460	3 9	Y	418	415	0			18
*05	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	154 6	1 4	4247 407	3 9	Y	370	376	0			12
*06	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	168 7	1 4	4490 430	3 9	Y	391	383	0			20
*07	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	155 482	1 9	4273	3	Y	438	443	0			15
08	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	181 1	1 4	4658 475	3 9	Y	432	431	0			16
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					16

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	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	147	1	3987	3	Y	533	527	0			22
							2	4	586	9							
*05	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	155	1	4264	3	Y	437	445	0			14
							6	4	481	9							
*06	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	187	1	4968	3	Y	403	397	0			20
							7	4	443	9							
*07	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	181	1	5055	3	Y	426	433	0			13
							2	4	469	9							
08	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	170	1	4340	3	Y	426	425	0			14
							469	9									
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 268738 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8434 - 13544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3660	X	3001	-0-	-659	-0-	96	1	2571	3	Y	304	300	0			13
							334	9									
*05	3782	X	3044	-0-	-738	-0-	96	1	2615	3	Y	300	303	0			10
							3	4	330	9							
*06	3420	X	3146	-0-	-274	-0-	103	1	2733	3	Y	278	274	0			14
							4	4	306	9							
*07	3100	X	3013	-0-	-87	-0-	95	1	2624	3	Y	267	272	0			9
							294	9									
08	3100	X	2769	-0-	-331	-0-	94	1	2399	3	Y	251	250	0			10
							276	9									
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-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	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	100	1	2674	3	Y	275	271	0			11
							303	9									
*05	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	96	1	2624	3	Y	279	282	0			8
							3	4	307	9							
*06	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	133	1	3525	3	Y	292	287	0			13
							5	4	321	9							
*07	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	146	1	4015	3	Y	308	313	0			8
							339	9									
08	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	154	1	3921	3	Y	295	294	0			9
							325	9									
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268742 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8815 - 13689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	164	1	4434	3	Y	542	534	0			22
							2	4	596	9							
*05	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	143	1	3910	3	Y	474	481	0			15
							5	4	521	9							
*06	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	163	1	4324	3	Y	402	397	0			20
							6	4	442	9							
*07	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	165	1	4539	3	Y	370	378	0			12
							407	9									
08	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	168	1	4286	3	Y	411	409	0			14
							452	9									
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 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	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	135	1	3675	3	Y	639	630	0			25
							2	4	703	9							
*05	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	157	1	4318	3	Y	835	836	0			24
							6	4	919	9							
*06	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	172	1	4576	3	Y	704	695	0			33
							7	4	774	9							
*07	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	178	1	4924	3	Y	696	709	0			20
							1	4	766	9							
08	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	170	1	4350	3	Y	585	586	0			19
							644	9									
09	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					19

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	4860	X	3763	-0-	-1097	-0-	237	1	3293	3	Y	212	193	1			52
							233	9									
*05	4216	X	2707	-0-	-1509	-0-	227	1	2329	3	Y	137	165	1			24
							151	9									
*06	5670	X	4224	-0-	-1446	-0-	405	1	3331	3	Y	157	127	1			54
							315	4	173	9							
*07	4681	X	2983	-0-	-1698	-0-	127	1	2398	3	Y	292	307	1			39
							137	4	321	9							
08	4681	X	4516	-0-	-165	-0-	616	1	3285	3	Y	330	317	1			52
							252	4	363	9							
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					52

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	6510	X	2972	-0-	-3538	-0-	189	1	2622	3	Y	146	125	1			37
							161	9									
*05	5673	X	4705	-0-	-968	-0-	399	1	4097	3	Y	190	195	1			32
							209	9									
*06	5490	X	1116	-0-	-4374	-0-	108	1	887	3	Y	34	46	1			20
							84	4	37	9							
*07	2232	X	1994	-0-	-238	-0-	90	1	1704	3	Y	93	100	1			13
							98	4	102	9							
08	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	360	1	1920	3	Y	160	148	1			25
							147	4	176	9							
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					25

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	3840	X	898	-0-	-2942	-0-	44	1	796	3	Y	53	34	0	27	1	3
							58	9									
*05	3968	X	1797	-0-	-2171	-0-	72	1	1597	3	Y	115	101	0	15	1	2
							1	4	127	9							
*06	3840	X	3332	-0-	-508	-0-	105	1	2105	3	Y	1018	1007	0			13
							2	4	1120	9							
*07	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	95	1	1860	3	Y	668	659	0			22
							2	4	735	9							
08	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	108	1	2082	3	Y	457	465	0			14
							1	4	503	9							
09	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					14

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	2280	X	2177	-0-	-103	-0-	80	1	1442	3	Y	595	378	0	209	1	12
							655	9									
*05	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	216	1	4741	3	Y	2212	1934	0	272	1	18
							2	4	2433	9							
*06	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	146	1	2914	3	Y	1729	1717	0			30
							2	4	1902	9							
*07	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	176	1	3438	3	Y	815	804	0			41
							4	4	897	9							
08	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	146	1	2812	3	Y	581	598	0			24
							1	4	639	9							
09	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					24

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	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	466	1	6731	3	Y	269	329	1			177
							296	9									
*05	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	552	1	7413	3	Y	481	443	1			215
							529	9									
*06	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	540	1	5697	3	Y	337	280	1			272
							371	9									
*07	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	414	1	5302	3	Y	323	439	1			156
							355	9									
08	6045	X	4647	-0-	-1398	-0-	491	1	3838	3	Y	289	178	1			267
							318	9									
09	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					267

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	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	275	1	6193	3	Y	103	127	1			87
							4	4	113	9							
*05	5301	X	4981	-0-	-320	-0-	337	1	4486	3	Y	142	170	1			59
							2	4	156	9							
*06	6390	X	5561	-0-	-829	-0-	158	1	5254	3	Y	134	105	1			88
							2	4	147	9							
*07	7192	X	5410	-0-	-1782	-0-	17	1	5212	3	Y	164	157	1			95
							1	4	180	9							
08	7192	X	2849	-0-	-4343	-0-	148	1	2606	3	Y	85	101	1			79
							1	4	94	9							
09	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					Y	NO RPT					79

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	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	373	1	8406	3	Y	234	143	1			97
							5	4	257	9							
*05	4185	X	4020	-0-	-165	-0-	271	1	3605	3	Y	129	169	1			57
							2	4	142	9							
*06	4050	X	3448	-0-	-602	-0-	99	1	3271	3	Y	70	70	1			57
							1	4	77	9							
*07	11005	X	1801	-0-	-9204	-0-	6	1	1747	3	Y	44	64	1			37
							48	9									
08	11005	X	3019	-0-	-7986	-0-	159	1	2795	3	Y	58	54	1			41
							1	4	64	9							
09	9120	X	NO RPT	-0-	-9120	-0-					Y	NO RPT					41

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	5130	X	3495	-0-	-1635	-0-	210	1	2887	3	Y	361	371	0			34
							1	4	397	9							
*05	4619	X	4534	-0-	-85	-0-	257	1	3670	3	Y	551	538	0			47
							1	4	606	9							
*06	4470	X	4208	-0-	-262	-0-	275	1	3375	3	Y	507	508	0			46
							558	9									
*07	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	137	1	3397	3	Y	464	467	0			43
							1	4	510	9							
08	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	50	1	3748	3	Y	460	465	0			38
							1	4	506	9							
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					38

FOGMT WELL #: 9SP RRCID -> 268907 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7220 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2190	X	1896	-0-	-294	-0-	108	1	1478	3	Y	282	282	0			24
							310	9									
*05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	127	1	1811	3	Y	361	356	0			29
							397	9									
*06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	131	1	1606	3	Y	321	323	0			27
							353	9									
*07	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	82	1	2044	3	Y	460	450	0			37
							1	4	506	9							
08	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	27	1	2035	3	Y	424	430	0			31
							466	9									
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268911 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8369 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3000	N	3317	-0-	317	317	103	1	1873	3	Y	1219	774	0	427	1	30
							1341	9									
*05	2619	N	2302	-0-	-317	-0-	66	1	1466	3	Y	699	615	0	106	1	8
							1	4	769	9							
*06	3000	N	3522	-0-	522	522	119	1	2379	3	Y	929	921	0			16
							2	4	1022	9							
*07	3059	X	2537	-0-	-522	-0-	83	1	1629	3	Y	748	737	0			27
							2	4	823	9							
08	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	117	1	2249	3	Y	543	553	0			17
							1	4	597	9							
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					17

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268913 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6410 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
*05	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	203	1	2699	3	Y	88	65	1			23
							1	4	97	9							
*06	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	30	1	966	3	Y	16	21	1			18
							18	9									
*07	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	12	1	3904	3	Y	104	76	1			46
							1	4	114	9							
08	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	79	1	1388	3	Y	37	46	1			37
							1	4	41	9							
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					37

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	16050	X	12395	-0-	-3655	-0-	657	1	11302	3	Y	395	399	1			25
							1	4	435	9							
*05	15128	X	13045	-0-	-2083	-0-	799	1	11798	3	Y	407	403	1			29
							448	9									
*06	13680	X	11348	-0-	-2332	-0-	607	1	10268	3	Y	430	411	1			48
							473	9									
*07	12586	X	11178	-0-	-1408	-0-	27	1	10568	3	Y	529	555	1			22
							1	4	582	9							
08	12586	X	12229	-0-	-357	-0-	651	1	11179	3	Y	363	367	1			18
							399	9									
09	12180	X	NO RPT	-0-	-12180	-0-					Y	NO RPT					18

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	7680	X	7364	-0-	-316	-0-	387	1	6652	3	Y	295	291	1			23
							325	9									
*05	7936	X	7603	-0-	-333	-0-	462	1	6822	3	Y	290	288	1			25
							319	9									
*06	7680	X	7453	-0-	-227	-0-	398	1	6732	3	Y	294	282	1			37
							323	9									
*07	7719	X	7410	-0-	-309	-0-	17	1	7070	3	Y	293	313	1			17
							1	4	322	9							
08	7719	X	7284	-0-	-435	-0-	385	1	6617	3	Y	256	257	1			16
							282	9									
09	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT					16

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	8460	X	7998	-0-	-462	-0-	416	1	7143	3	Y	399	391	1			28
							439	9									
*05	8742	X	7788	-0-	-954	-0-	468	1	6906	3	Y	376	374	1			30
							414	9									
*06	8370	X	8053	-0-	-317	-0-	426	1	7206	3	Y	383	367	1			46
							421	9									
*07	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	19	1	7484	3	Y	370	397	1			19
							1	4	407	9							
08	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	420	1	7218	3	Y	348	347	1			20
							383	9									
09	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT					20

DIAMOND H RANCH WELL #: 7H RRCID -> 268932 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8431 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.		1151	-0-	1151	1534	39	1	1072	3	Y	35	24	0	11	1	-0-
							1	4	39	9							
*05	T. A.		1349	-0-	1349	2883	80	1	1227	3	Y	38	17	0	21	1	-0-
							42	9									
*06	5839	X	2956	-0-	-2883	-0-	181	1	2268	3	Y	460	10	0	445	1	5
							1	4	506	9							
*07	992	X	992	-0-	-0-	-0-	56	1	586	3	Y	318	174	0	146	1	3
							350	9									
08	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	36	1	581	3	Y	561	401	0	153	1	10
							617	9									
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					10

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	8760	X	8358	-0-	-402	-0-	434	1	7465	3	Y	416	409	1			28
							1	4	458	9							
*05	9052	X	8522	-0-	-530	-0-	509	1	7519	3	Y	449	444	1			33
							494	9									
*06	8670	X	8024	-0-	-646	-0-	421	1	7126	3	Y	434	418	1			49
							477	9									
*07	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	19	1	7496	3	Y	439	469	1			19
							1	4	483	9							
08	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	441	1	7575	3	Y	437	435	1			21
							481	9									
09	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					Y	NO RPT					21

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	8910	X	3768	-0-	-5142	-0-	106	1	2877	3	Y	713	703	0			28
							1	4	784	9							
*05	9207	X	3964	-0-	-5243	-0-	109	1	2990	3	Y	783	787	0			24
							4	4	861	9							
*06	5460	X	4785	-0-	-675	-0-	140	1	3707	3	Y	848	831	0			41
							5	4	933	9							
*07	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	142	1	3910	3	Y	788	804	0			25
							867	9									
08	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	152	1	3877	3	Y	592	596	0			21
							651	9									
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					21

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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	Y	25	32	0			1
							28	9									
*05	682	N	312	-0-	-370	-0-	6	1	160	3	Y	133	130	0			4
							146	9									
*06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
*07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	Y	230	222	0			8
							253	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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	5790	X	4002	-0-	-1788	-0-	121	1	3256	3	Y	567	562	0			23
							1	4	624	9							
*05	5983	X	3499	-0-	-2484	-0-	106	1	2917	3	Y	429	439	0			13
							4	4	472	9							
*06	5790	X	4431	-0-	-1359	-0-	132	1	3512	3	Y	711	690	0			34
							5	4	782	9							
*07	5735	X	4866	-0-	-869	-0-	144	1	3970	3	Y	684	696	0			22
							752	9									
08	4960	X	4410	-0-	-550	-0-	140	1	3575	3	Y	632	631	0			23
							695	9									
09	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STUMBERG RANCH WELL #: 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	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	237	1	3066	3	Y	703	636	0	51	1	65
							6	4	773	9							
*05	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	334	1	4139	3	Y	1082	1079	0			68
							2	4	1190	9							
*06	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	294	1	3415	3	Y	968	977	0			59
							10	4	1065	9							
*07	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	700	1	6217	3	Y	918	925	0			52
							7	4	1010	9							
08	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	418	1	3212	3	Y	518	511	0			59
							1	4	570	9							
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					59

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	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	220	1	2844	3	Y	531	481	0	52	1	67
							5	4	584	9							
*05	3689	X	1962	-0-	-1727	-0-	120	1	1491	3	Y	318	318	0			67
							1	4	350	9							
*06	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	341	1	3947	3	Y	920	926	0			61
							11	4	1012	9							
*07	2821	X	1630	-0-	-1191	-0-	115	1	1022	3	Y	447	456	0			52
							1	4	492	9							
08	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	479	1	3683	3	Y	681	670	0			63
							1	4	749	9							
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					63

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	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	176	1	2271	3	Y	138	125	0	24	1	34
							4	4	152	9							
*05	2480	X	2178	-0-	-302	-0-	160	1	1980	3	Y	34	34	0			34
							1	4	37	9							
*06	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	357	1	4135	3	Y	77	81	0			30
							12	4	85	9							
*07	DLQ	G-10	5633	-0-	5633	5633	558	1	4961	3	Y	98	101	0			27
							6	4	108	9							
08	DLQ	G-10	3204	-0-	3204	8837	315	1	2427	3	Y	419	412	0			34
							1	4	461	9							
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	8837					Y	NO RPT					34

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	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	269	1	3484	3	Y	945	854	0	58	1	78
							7	4	1040	9							
*05	4526	X	2769	-0-	-1757	-0-	180	1	2225	3	Y	330	331	0			77
							1	4	363	9							
*06	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	247	1	2866	3	Y	393	403	0			67
							8	4	432	9							
*07	1984	X	1817	-0-	-167	-0-	125	1	1106	3	Y	532	538	0			61
							1	4	585	9							
08	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	300	1	2311	3	Y	638	628	0			71
							1	4	702	9							
09	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					71

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	1110	N	1052	-0-	-58	-0-	66	1	851	3	Y	121	109	0	12	1	13
							2	4	133	9							
*05	1147	N	320	-0-	-827	-0-	21	1	262	3	Y	34	35	0			12
							37	9									
*06	1110	N	251	-0-	-859	-0-	18	1	212	3	Y	18	20	0			10
							1	4	20	9							
*07	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
08	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	208	1	1604	3	Y	231	227	0			4
							1	4	254	9							
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					4

STUMBERG RANCH WELL #: 30H RRCID -> 269106 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8078 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.		7593	-0-	7593	28403	460	1	5935	3	Y	1079	976	0	86	1	113
							11	4	1187	9							
*05	35129	X	6726	-0-	-28403	-0-	443	1	5478	3	Y	730	730	0			113
							2	4	803	9							
*06	7920	X	5485	-0-	-2435	-0-	401	1	4650	3	Y	383	400	0			96
							13	4	421	9							
*07	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	481	1	4272	3	Y	677	685	0			88
							5	4	745	9							
08	5301	X	4994	-0-	-307	-0-	515	1	3964	3	Y	466	459	0			95
							2	4	513	9							
09	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					95

STUMBERG RANCH WELL #: 31H RRCID -> 269108 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8158 - 13389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.		2001	-0-	2001	4454	120	1	1548	3	Y	300	271	0	23	1	29
							3	4	330	9							
*05	7107	X	2653	-0-	-4454	-0-	162	1	2009	3	Y	437	436	0			30
							1	4	481	9							
*06	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	147	1	1703	3	Y	403	407	0			26
							5	4	443	9							
*07	3100	N	3942	-0-	842	842	362	1	3223	3	Y	321	324	0			23
							4	4	353	9							
08	3100	N	2919	-0-	-181	661	285	1	2194	3	Y	399	392	0			30
							1	4	439	9							
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					30

STUMBERG RANCH WELL #: 32H RRCID -> 269112 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8078 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.		926	-0-	926	3585	44	1	569	3	Y	284	257	0	20	1	26
							1	4	312	9							
*05	4636	X	1051	-0-	-3585	-0-	55	1	677	3	Y	290	290	0			26
							319	9									
*06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	51	1	591	3	Y	204	208	0			22
							2	4	224	9							
*07	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	135	1	1207	3	Y	317	319	0			20
							2	4	349	9							
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	104	1	794	3	Y	273	269	0			24
							300	9									
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-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 #: 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	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	143	1	1855	3	Y	431	390	0	40	1	53
							4	4	474	9							
*05	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	152	1	1878	3	Y	498	497	0			54
							1	4	548	9							
*06	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	176	1	2044	3	Y	588	594	0			48
							6	4	647	9							
*07	2697	X	2225	-0-	-472	-0-	130	1	1152	3	Y	856	860	0			44
							1	4	942	9							
08	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	411	1	3163	3	Y	778	767	0			55
							1	4	856	9							
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					55

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	5520	X	3477	-0-	-2043	-0-	190	1	2460	3	Y	747	676	0	57	1	73
							5	4	822	9							
*05	5704	X	4218	-0-	-1486	-0-	230	1	2841	3	Y	1042	1040	0			75
							1	4	1146	9							
*06	4530	X	4240	-0-	-290	-0-	240	1	2776	3	Y	1105	1114	0			66
							8	4	1216	9							
*07	3007	X	2609	-0-	-398	-0-	138	1	1234	3	Y	1123	1132	0			57
							2	4	1235	9							
08	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	494	1	3803	3	Y	816	804	0			69
							2	4	898	9							
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					69

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	6150	X	3877	-0-	-2273	-0-	229	1	2965	3	Y	615	557	0	50	1	67
							6	4	677	9							
*05	6355	X	3293	-0-	-3062	-0-	199	1	2463	3	Y	573	572	0			68
							1	4	630	9							
*06	4410	X	3152	-0-	-1258	-0-	201	1	2338	3	Y	551	560	0			59
							7	4	606	9							
*07	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	478	1	4244	3	Y	764	770	0			53
							5	4	840	9							
08	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	364	1	2804	3	Y	669	659	0			63
							1	4	736	9							
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					63

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	5190	X	4917	-0-	-273	-0-	185	1	4495	3	Y	215	213	0			15
							237	9									
*05	5363	X	5256	-0-	-107	-0-	168	1	4820	3	Y	244	244	0			15
							268	9									
*06	5130	X	4341	-0-	-789	-0-	132	1	4039	3	Y	153	155	0			13
							2	4	168	9							
*07	5301	X	5194	-0-	-107	-0-	181	1	4804	3	Y	190	190	0			13
							209	9									
08	5146	X	5060	-0-	-86	-0-	223	1	4618	3	Y	199	197	0			15
							219	9									
09	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					15

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	8070	X	6883	-0-	-1187	-0-	371	1	6218	3	Y	267	264	0			27
							294	9									
*05	8339	X	8030	-0-	-309	-0-	485	1	7196	3	Y	317	312	0			32
							349	9									
*06	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	450	1	7521	3	Y	293	22	0	276	1	27
							4	4	322	9							
*07	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	21	1	7621	3	Y	285	304	1			8
							1	4	314	9							
08	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	441	1	7549	3	Y	280	268	1			20
							14	4	308	9							
09	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT					20

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	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	470	1	7877	3	Y	314	303	0			29
							345	9									
*05	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	591	1	8759	3	Y	343	338	0			34
							377	9									
*06	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	497	1	8322	3	Y	305	22	0	287	1	30
							5	4	336	9							
*07	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	27	1	9863	3	Y	372	390	1			12
							2	4	409	9							
08	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	552	1	9450	3	Y	295	284	1			23
							17	4	325	9							
09	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					Y	NO RPT					23

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	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	456	1	7647	3	Y	255	248	0			22
							281	9									
*05	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	487	1	7223	3	Y	195	200	0			17
							215	9									
*06	7440	X	7285	-0-	-155	-0-	398	1	6665	3	Y	198	14	0	185	1	16
							4	4	218	9							
*07	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	19	1	6990	3	Y	267	278	1			5
							1	4	294	9							
08	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	456	1	7807	3	Y	250	240	1			15
							14	4	275	9							
09	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					15

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	9570	X	8777	-0-	-793	-0-	476	1	7978	3	Y	294	285	0			28
							323	9									
*05	9889	X	9038	-0-	-851	-0-	548	1	8126	3	Y	331	325	0			34
							364	9									
*06	9570	X	9228	-0-	-342	-0-	500	1	8361	3	Y	329	24	0	307	1	32
							5	4	362	9							
*07	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	23	1	8776	3	Y	312	333	1			11
							2	4	343	9							
08	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	526	1	9010	3	Y	286	275	1			22
							17	4	315	9							
09	8340	X	NO RPT	-0-	-8340	-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 #: 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	7860	X	472	-0-	-7388	-0-	25	1	360	3	Y	79	119	1			62
							87	9									
*05	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					Y	-0-	62	1			-0-
*06	2850	X	796	-0-	-2054	-0-	42	1	450	3	Y	276	140	1			136
							304	9									
*07	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	146	1	1866	3	Y	237	276	1			97
							261	9									
08	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	355	1	2779	3	Y	233	133	1			197
							256	9									
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					197

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	14730	X	13379	-0-	-1351	-0-	376	1	12183	3	Y	743	805	0			93
							3	4	817	9							
*05	14570	X	13441	-0-	-1129	-0-	391	1	12212	3	Y	758	759	0			92
							4	4	834	9							
*06	13950	X	12864	-0-	-1086	-0-	415	1	11701	3	Y	678	676	0			94
							2	4	746	9							
*07	14136	X	12916	-0-	-1220	-0-	423	1	11741	3	Y	683	668	0			109
							1	4	751	9							
08	14136	X	13477	-0-	-659	-0-	443	1	12315	3	Y	654	674	0			89
							719	9									
09	12900	X	NO RPT	-0-	-12900	-0-					Y	NO RPT					89

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	870	N	409	-0-	-461	-0-	5	1	401	3	Y	3	3	0			2
							3	9									
*05	682	N	423	-0-	-259	-0-	5	1	415	3	Y	3	3	0			2
							3	9									
*06	510	N	472	-0-	-38	-0-	5	1	392	3	Y	68	67	0			3
							75	9									
*07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	13	1	1130	3	Y	97	96	0			4
							107	9									
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	5	1	402	3	Y	11	12	0			3
							1	4	12	9							
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					3

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	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	38	1	3400	3	Y	297	300	0			38
							3	4	327	9							
*05	3627	X	3244	-0-	-383	-0-	32	1	2935	3	Y	248	246	0			40
							4	4	273	9							
*06	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	36	1	3303	3	Y	236	234	0			42
							3	4	260	9							
*07	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	37	1	3349	3	Y	249	246	0			45
							1	4	274	9							
08	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	42	1	3476	3	Y	241	249	0			37
							10	4	265	9							
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					37

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	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	47	1	4125	3	Y	450	453	0			58
							3	4	495	9							
*05	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	49	1	4423	3	Y	398	395	0			61
							6	4	438	9							
*06	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	46	1	4180	3	Y	359	356	0			64
							3	4	395	9							
*07	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	47	1	4215	3	Y	416	411	0			69
							1	4	458	9							
08	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	55	1	4520	3	Y	468	480	0			57
							13	4	515	9							
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 38H RRCID -> 269307 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 13026

*04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
*05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 40H RRCID -> 269313 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8494 - 13333

*04	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	28	1	2502	3	Y	220	221	0			24
							2	4	242	9							
*05	3100	N	3160	-0-	60	60	32	1	2898	3	Y	205	204	0			25
							4	4	226	9							
*06	3000	N	3538	-0-	538	598	37	1	3266	3	Y	212	210	0			27
							2	4	233	9							
*07	3100	N	3097	-0-	-3	595	30	1	2755	3	Y	283	279	0			31
							1	4	311	9							
08	3100	N	4173	-0-	1073	1668	47	1	3760	3	Y	324	329	0			26
							10	4	356	9							
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 41H RRCID -> 269317 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 9224 - 13557

*04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	2	1	172	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	2	1	187	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	1	1	90	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*07	93	N	78	-0-	-15	-0-	1	1	75	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 52H RRCID -> 269319 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8413 - 13888

*04	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	176	1	4280	3	Y	501	496	0			35
							551	9									
*05	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	175	1	5024	3	Y	565	566	0			34
							622	9									
*06	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	152	1	4631	3	Y	414	419	0			29
							2	4	455	9							
*07	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	224	1	5933	3	Y	531	530	0			30
							584	9									
08	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	222	1	4585	3	Y	458	454	0			34
							504	9									
09	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-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 #: 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	1530	X	421	-0-	-1109	-0-	14	1	252	3	Y	141	89	0	48	1	4
							155	9									
*05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	21	1	460	3	Y	361	316	0	45	1	4
							397	9									
*06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	21	1	407	3	Y	56	56	0			4
							62	9									
*07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	54	1	1044	3	Y	153	150	0			7
							1	4	168	9							
08	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	94	1	1807	3	Y	485	487	0			5
							534	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204

*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	267	1	2610	3	Y	1124	1031	0	79	1	14
							1236	9									
*06	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	302	1	2665	3	Y	1856	1857	0			13
							1	4	2042	9							
*07	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	435	1	3717	3	Y	869	799	0	71	1	12
							956	9									
08	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	328	1	2862	3	Y	634	619	0	16	1	11
							1	4	697	9							
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818

*04	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	222	1	5391	3	Y	321	318	0			25
							353	9									
*05	6169	X	5730	-0-	-439	-0-	182	1	5227	3	Y	292	294	0			23
							321	9									
*06	5970	X	4676	-0-	-1294	-0-	140	1	4272	3	Y	238	241	0			20
							2	4	262	9							
*07	5735	X	5567	-0-	-168	-0-	191	1	5062	3	Y	285	285	0			20
							314	9									
08	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	270	1	5584	3	Y	293	290	0			23
							322	9									
09	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 55H RRCID -> 269385 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944

*04	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	231	1	5613	3	Y	674	668	0			50
							741	9									
*05	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	171	1	4907	3	Y	536	539	0			47
							590	9									
*06	5430	X	4562	-0-	-868	-0-	131	1	4003	3	Y	387	394	0			40
							2	4	426	9							
*07	6200	X	5895	-0-	-305	-0-	191	1	5058	3	Y	587	586	0			41
							646	9									
08	6200	X	5936	-0-	-264	-0-	239	1	4951	3	Y	678	671	0			48
							746	9									
09	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 54H RRCID -> 269388 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4290	X	3400	-0-	-890	-0-	121	1	2947	3	Y	302	300	0			34
							332	9									
*05	4557	X	3768	-0-	-789	-0-	112	1	3208	3	Y	407	408	0			33
							448	9									
*06	4410	X	3464	-0-	-946	-0-	99	1	2993	3	Y	337	341	0			29
							1	4	371	9							
*07	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	133	1	3534	3	Y	352	352	0			29
							387	9									
08	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	149	1	3081	3	Y	330	327	0			32
							363	9									
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					32

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	6900	X	6429	-0-	-471	-0-	23	1	6049	3	Y	318	310	0	9	1	20
							7	4	350	9							
*05	7130	X	6568	-0-	-562	-0-	23	1	6188	3	Y	317	317	0			20
							8	4	349	9							
*06	6900	X	6726	-0-	-174	-0-	23	1	6373	3	Y	292	291	0			21
							9	4	321	9							
*07	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	21	1	6135	3	Y	292	309	0			4
							1	4	321	9							
08	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	18	1	5988	3	Y	335	315	0			24
							1	4	369	9							
09	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					24

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	4290	X	3773	-0-	-517	-0-	94	1	3366	3	Y	284	298	0			18
							1	4	312	9							
*05	4433	X	4130	-0-	-303	-0-	107	1	3666	3	Y	323	317	0			24
							2	4	355	9							
*06	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	116	1	3902	3	Y	347	354	0			17
							1	4	382	9							
*07	4433	X	4242	-0-	-191	-0-	125	1	3762	3	Y	323	325	0			15
							355	9									
08	4433	X	3902	-0-	-531	-0-	110	1	3479	3	Y	284	282	0			17
							1	4	312	9							
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					17

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	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	53	1	4776	3	Y	651	655	0			85
							4	4	716	9							
*05	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	53	1	4795	3	Y	634	629	0			90
							6	4	697	9							
*06	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	57	1	5172	3	Y	644	639	0			95
							4	4	708	9							
*07	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	58	1	5117	3	Y	659	652	0			102
							1	4	725	9							
08	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	56	1	4548	3	Y	590	609	0			83
							13	4	649	9							
09	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					83

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 46H RRCID -> 269470 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8518 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	263	1	6388	3	Y	466	462	0			43
							513	9									
*05	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	250	1	7152	3	Y	613	614	0			42
							674	9									
*06	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	218	1	6629	3	Y	589	594	0			37
							3	4	648	9							
*07	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	216	1	5708	3	Y	569	570	0			36
							626	9									
08	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	332	1	6858	3	Y	636	629	0			43
							700	9									
09	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					43

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	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	361	1	4968	3	Y	1394	1326	0			107
							1	4	1533	9							
*05	4092	X	3242	-0-	-850	-0-	158	1	2250	3	Y	758	802	0			63
							834	9									
*06	3960	X	3075	-0-	-885	-0-	164	1	2012	3	Y	817	813	0			67
							899	9									
*07	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	90	1	2234	3	Y	580	598	0			49
							1	4	638	9							
08	2852	X	2536	-0-	-316	-0-	27	1	2029	3	Y	436	453	0			32
							480	9									
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					32

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	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	42	1	3701	3	Y	302	305	0			45
							3	4	332	9							
*05	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	43	1	3858	3	Y	379	376	0			48
							5	4	417	9							
*06	3840	X	2888	-0-	-952	-0-	29	1	2578	3	Y	254	252	0			50
							2	4	279	9							
*07	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	39	1	3461	3	Y	343	338	0			55
							1	4	377	9							
08	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	46	1	3799	3	Y	357	367	0			45
							11	4	393	9							
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					45

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	2100	N	993	-0-	-1107	-0-	58	1	796	3	Y	126	136	0			14
							139	9									
*05	2170	X	1807	-0-	-363	-0-	101	1	1436	3	Y	245	237	0			22
							270	9									
*06	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	156	1	1909	3	Y	268	265	0			25
							295	9									
*07	2914	X	2430	-0-	-484	-0-	81	1	2009	3	Y	308	304	0			29
							1	4	339	9							
08	2232	X	2081	-0-	-151	-0-	24	1	1779	3	Y	253	259	0			23
							278	9									
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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	5100	X	4014	-0-	-1086	-0-	146	1	3548	3	Y	291	288	0			27
							320	9									
*05	5270	X	3830	-0-	-1440	-0-	121	1	3470	3	Y	217	219	0			25
							239	9									
*06	5100	X	4067	-0-	-1033	-0-	121	1	3709	3	Y	214	217	0			22
							2	4	235	9							
*07	5704	X	4384	-0-	-1320	-0-	145	1	3842	3	Y	361	360	0			23
							397	9									
08	5704	X	3384	-0-	-2320	-0-	141	1	2912	3	Y	301	298	0			26
							331	9									
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					26

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	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	254	1	6173	3	Y	779	772	0			55
							857	9									
*05	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	207	1	5938	3	Y	687	690	0			52
							756	9									
*06	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	198	1	6043	3	Y	662	668	0			46
							3	4	728	9							
*07	6944	X	6281	-0-	-663	-0-	200	1	5310	3	Y	701	702	0			45
							771	9									
08	6944	X	6160	-0-	-784	-0-	249	1	5148	3	Y	694	687	0			52
							763	9									
09	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT					52

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	2520	X	2355	-0-	-165	-0-	24	1	2169	3	Y	145	146	0			14
							2	4	160	9							
*05	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	27	1	2402	3	Y	247	244	0			17
							3	4	272	9							
*06	2490	N	2363	-0-	-127	-0-	24	1	2224	3	Y	103	103	0			17
							2	4	113	9							
*07	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	24	1	2146	3	Y	96	95	0			18
							1	4	106	9							
08	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	27	1	2178	3	Y	57	61	0			14
							6	4	63	9							
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					14

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	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	40	1	3550	3	Y	269	271	0			28
							3	4	296	9							
*05	3937	X	3354	-0-	-583	-0-	34	1	3068	3	Y	225	223	0			30
							4	4	248	9							
*06	3810	X	3065	-0-	-745	-0-	31	1	2804	3	Y	207	206	0			31
							2	4	228	9							
*07	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	34	1	3061	3	Y	182	181	0			32
							1	4	200	9							
08	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	35	1	2885	3	Y	155	162	0			25
							8	4	171	9							
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	18	1	3228	3	Y	226	227	0			8
							249	9									
*05	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	21	1	3876	3	Y	204	204	0			8
							224	9									
*06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	19	1	3485	3	Y	261	262	0			7
							6	4	287	9							
*07	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	18	1	3467	3	Y	296	295	0			8
							6	4	326	9							
08	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	14	1	3579	3	Y	232	233	0			7
							1	4	255	9							
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					7

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	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	20	1	3665	3	Y	294	294	0			7
							323	9									
*05	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	19	1	3492	3	Y	286	285	0			8
							315	9									
*06	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	18	1	3338	3	Y	263	264	0			7
							6	4	289	9							
*07	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	17	1	3516	3	Y	312	311	0			8
							7	4	343	9							
08	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	14	1	3747	3	Y	316	317	0			7
							1	4	348	9							
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					7

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	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	29	1	5243	3	Y	343	343	0			7
							377	9									
*05	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	29	1	5190	3	Y	342	341	0			8
							376	9									
*06	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	25	1	4628	3	Y	295	296	0			7
							8	4	325	9							
*07	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	26	1	5104	3	Y	321	319	0			9
							9	4	353	9							
08	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	20	1	5141	3	Y	318	320	0			7
							1	4	350	9							
09	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					7

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	2700	X	2287	-0-	-413	-0-	12	1	2157	3	Y	107	108	0			3
							118	9									
*05	2790	X	2502	-0-	-288	-0-	13	1	2364	3	Y	114	114	0			3
							125	9									
*06	2700	X	2385	-0-	-315	-0-	12	1	2238	3	Y	119	120	0			2
							4	4	131	9							
*07	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	11	1	2234	3	Y	146	145	0			3
							4	4	161	9							
08	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	8	1	1995	3	Y	134	135	0			2
							147	9									
09	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	29	1	2572	3	Y	202	203	0			19
							2	4	222	9							
*05	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	28	1	2517	3	Y	148	147	0			20
							3	4	163	9							
*06	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	26	1	2397	3	Y	142	141	0			21
							2	4	156	9							
*07	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	28	1	2518	3	Y	160	159	0			22
							1	4	176	9							
08	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	30	1	2479	3	Y	137	143	0			16
							7	4	151	9							
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					16

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	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	52	1	4637	3	Y	549	554	0			77
							4	4	604	9							
*05	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	52	1	4661	3	Y	546	542	0			81
							6	4	601	9							
*06	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	51	1	4612	3	Y	512	508	0			85
							4	4	563	9							
*07	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	53	1	4711	3	Y	503	497	0			91
							1	4	553	9							
08	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	56	1	4586	3	Y	343	361	0			73
							13	4	377	9							
09	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					73

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	10909	X	10909	-0-	-0-	-0-	611	1	9384	3	Y	830	799	0	56	1	43
							1	4	913	9							
*05	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	420	1	8525	3	Y	870	865	0			48
							957	9									
*06	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	524	1	7758	3	Y	810	807	0			51
							19	4	891	9							
*07	8401	X	8187	-0-	-214	-0-	585	1	6732	3	Y	791	791	0			51
							870	9									
08	8401	X	8383	-0-	-18	-0-	580	1	6966	3	Y	761	764	0			48
							837	9									
09	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					Y	NO RPT					48

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	2820	X	396	-0-	-2424	-0-	22	1	342	3	Y	29	37	0	3	1	-0-
							32	9									
*05	2914	X	2870	-0-	-44	-0-	119	1	2419	3	Y	302	289	0			13
							332	9									
*06	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	311	1	4600	3	Y	597	578	0			32
							11	4	657	9							
*07	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	413	1	4760	3	Y	586	584	0			34
							645	9									
08	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	371	1	4463	3	Y	472	479	0			27
							519	9									
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269519 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8332 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	292 413	1 9	4474	3	Y	375	346	0	24	1	15
*05	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	252 372	1 9	5107	3	Y	338	338	0			15
*06	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	385 14	1 4	5703 241	3 9	Y	219	224	0			10
*07	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	449 157	1 9	5174	3	Y	143	148	0			5
08	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	550 226	1 9	6605	3	Y	205	202	0			8
09	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					8

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269521 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8297 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	259 464	1 9	3968	3	Y	422	397	0	28	1	19
*05	2790	X	1631	-0-	-1159	-0-	67 197	1 9	1367	3	Y	179	189	0			9
*06	2700	X	1740	-0-	-960	-0-	97 4	1 4	1438 201	3 9	Y	183	182	0			10
*07	2790	X	2428	-0-	-362	-0-	170 304	1 9	1954	3	Y	276	270	0			16
08	2790	X	2489	-0-	-301	-0-	165 338	1 9	1986	3	Y	307	305	0			18
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					18

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 269522 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8362 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	203 397	1 9	3122	3	Y	361	337	0	23	1	15
*05	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	154 454	1 9	3111	3	Y	413	408	0			20
*06	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	141 5	1 4	2089 304	3 9	Y	276	281	0			15
*07	3255	X	2506	-0-	-749	-0-	176 307	1 9	2023	3	Y	279	279	0			15
08	3255	X	3011	-0-	-244	-0-	204 352	1 9	2455	3	Y	320	319	0			16
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.		1718	-0-	1718	8290	118 586	1 9	1014	3	Y	533	531	0			18
*05	14B2 EXT		1644	-0-	1644	9934	111 450	1 9	1083	3	Y	409	378	0	43	1	6
*06	11754	X	1820	-0-	-9934	-0-	122 622	1 9	1076	3	Y	565	566	0			5
*07	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	203 653	1 9	1730	3	Y	594	545	0	48	1	6
08	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	208 509	1 9	1814	3	Y	463	452	0	12	1	5
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-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	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	3	N	-0-	-0-	-3	-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 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	4800	X	3991	-0-	-809	-0-	145	1	3531	3	Y	286	284	0			28
							315	9									
*05	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	143	1	4093	3	Y	370	370	0			28
							407	9									
*06	4290	X	4077	-0-	-213	-0-	119	1	3651	3	Y	277	281	0			24
							2	4	305	9							
*07	4309	X	4007	-0-	-302	-0-	136	1	3592	3	Y	254	255	0			23
							279	9									
08	4309	X	4206	-0-	-103	-0-	176	1	3633	3	Y	361	356	0			28
							397	9									
09	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					28

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	4620	X	3608	-0-	-1012	-0-	129	1	3137	3	Y	311	308	0			20
							342	9									
*05	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	113	1	3249	3	Y	304	305	0			19
							334	9									
*06	3450	X	3103	-0-	-347	-0-	90	1	2729	3	Y	257	260	0			16
							1	4	283	9							
*07	3937	X	3743	-0-	-194	-0-	124	1	3294	3	Y	295	295	0			16
							325	9									
08	3937	X	3439	-0-	-498	-0-	143	1	2968	3	Y	298	295	0			19
							328	9									
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					19

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	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	15	1	2805	3	Y	153	153	0			6
							168	9									
*05	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	18	1	3319	3	Y	203	202	0			7
							223	9									
*06	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	15	1	2789	3	Y	144	145	0			6
							5	4	158	9							
*07	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	15	1	3025	3	Y	153	153	0			6
							6	4	168	9							
08	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	12	1	3266	3	Y	171	172	0			5
							1	4	188	9							
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 44H RRCID -> 269533 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8450 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	11	1	5680	3	Y	498	505	0			5
							548	9									
*11	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	5	1	3455	3	Y	216	217	0			4
							238	9									
*12	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	15	1	3746	3	Y	326	325	0			5
							359	9									
*01	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	15	1	3586	3	Y	365	364	0			6
							402	9									
*02	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	16	1	3937	3	Y	419	345	0	63	1	17
							461	9									
*03	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	21	1	3516	3	Y	337	345	0			9
							371	9									
*04	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	20	1	3659	3	Y	360	360	0			9
							396	9									
*05	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	20	1	3704	3	Y	266	266	0			9
							293	9									
*06	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	19	1	3500	3	Y	298	299	0			8
							6	4	328	9							
*07	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	19	1	3701	3	Y	308	306	0			10
							7	4	339	9							
*08	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	14	1	3708	3	Y	296	298	0			8
							1	4	326	9							
09	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					8

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	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	15	1	2706	3	Y	177	177	0			3
							195	9									
*05	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	16	1	2934	3	Y	205	204	0			4
							226	9									
*06	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	14	1	2725	3	Y	184	184	0			4
							5	4	202	9							
*07	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	14	1	2783	3	Y	206	205	0			5
							5	4	227	9							
08	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	11	1	2946	3	Y	194	195	0			4
							1	4	213	9							
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					4

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	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	20	1	3622	3	Y	258	259	0			7
							284	9									
*05	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	21	1	3745	3	Y	316	314	0			9
							348	9									
*06	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	19	1	3476	3	Y	266	268	0			7
							6	4	293	9							
*07	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	18	1	3611	3	Y	275	273	0			9
							7	4	303	9							
08	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	14	1	3665	3	Y	268	269	0			8
							1	4	295	9							
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-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 #: 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	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	14	1	2538	3	Y	113	113	0			8
							124	9									
*05	2759	X	2685	-0-	-74	-0-	14	1	2571	3	Y	91	91	0			8
							100	9									
*06	2670	X	2639	-0-	-31	-0-	14	1	2526	3	Y	86	86	0			8
							4	4	95	9							
*07	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	13	1	2556	3	Y	143	142	0			9
							5	4	157	9							
08	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	9	1	2300	3	Y	88	89	0			8
							97	9									
09	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					8

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	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	335	1	5140	3	Y	671	619	0	43	1	33
							738	9									
*05	3782	X	3778	-0-	-4	-0-	158	1	3211	3	Y	372	383	0			22
							409	9									
*06	3660	X	3211	-0-	-449	-0-	181	1	2686	3	Y	306	308	0			20
							7	4	337	9							
*07	4092	X	3984	-0-	-108	-0-	282	1	3243	3	Y	417	410	0			27
							459	9									
08	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	291	1	3497	3	Y	405	406	0			26
							446	9									
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					26

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	3000	X	1409	-0-	-1591	-0-	70	1	1069	3	Y	245	246	0	17	1	12
							270	9									
*05	3100	X	2864	-0-	-236	-0-	106	1	2158	3	Y	545	529	0			28
							600	9									
*06	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	373	1	5519	3	Y	922	896	0			54
							14	4	1014	9							
*07	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	433	1	4987	3	Y	836	837	0			53
							920	9									
08	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	394	1	4731	3	Y	745	753	0			45
							820	9									
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					45

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	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	309	1	4736	3	Y	309	296	0	21	1	20
							340	9									
*05	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	235	1	4756	3	Y	405	399	0			26
							446	9									
*06	1710	X	1246	-0-	-464	-0-	67	1	993	3	Y	166	177	0			15
							3	4	183	9							
*07	4092	X	1788	-0-	-2304	-0-	112	1	1296	3	Y	345	335	0			25
							380	9									
08	4092	X	675	-0-	-3417	-0-	41	1	491	3	Y	130	142	0			13
							143	9									
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269550 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7569 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	298	1	4571	3	Y	249	233	0	16	1	11
							274	9									
*05	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	330	1	6690	3	Y	337	332	0			16
							371	9									
*06	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	489	1	7235	3	Y	317	316	0			17
							18	4	349	9							
*07	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	644	1	7429	3	Y	399	394	0			22
							1	4	439	9							
08	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	611	1	7355	3	Y	374	376	0			20
							1	4	411	9							
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					20

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	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	259	1	3974	3	Y	333	309	0	21	1	14
							366	9									
*05	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	197	1	3986	3	Y	446	438	0			22
							491	9									
*06	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	473	1	6989	3	Y	740	720	0			42
							17	4	814	9							
*07	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	549	1	6320	3	Y	477	490	0			29
							525	9									
08	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	449	1	5400	3	Y	386	393	0			22
							425	9									
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					22

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	2370	X	1584	-0-	-786	-0-	87	1	1330	3	Y	152	143	0	10	1	5
							167	9									
*05	2449	X	915	-0-	-1534	-0-	38	1	777	3	Y	91	93	0			3
							100	9									
*06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
08	1953	X	211	-0-	-1742	-0-	16	1	192	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	2340	X	2303	-0-	-37	-0-	121	1	1857	3	Y	295	296	0	21	1	16
							325	9									
*05	2418	X	1586	-0-	-832	-0-	64	1	1293	3	Y	208	212	0			12
							229	9									
*06	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	129	1	1911	3	Y	305	298	0			19
							5	4	336	9							
*07	1302	X	624	-0-	-678	-0-	42	1	480	3	Y	93	104	0			8
							102	9									
08	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	86	1	1035	3	Y	194	189	0			13
							213	9									
09	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269643 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	22	1	5784	3	Y	342	334	0	9	1	24
							7	4	376	9							
*05	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	23	1	6206	3	Y	363	363	0			24
							8	4	399	9							
*06	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	22	1	6498	3	Y	358	357	0			25
							10	4	394	9							
*07	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	21	1	6095	3	Y	330	349	0			6
							1	4	363	9							
08	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	19	1	6197	3	Y	349	328	0			27
							1	4	384	9							
09	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					27

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	2160	X	1829	-0-	-331	-0-	101	1	1380	3	Y	316	343	0			28
							348	9									
*05	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	123	1	1754	3	Y	379	377	0			30
							417	9									
*06	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	163	1	2003	3	Y	467	459	0			38
							514	9									
*07	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	89	1	2202	3	Y	567	559	0			46
							1	4	624	9							
08	2449	X	2433	-0-	-16	-0-	25	1	1816	3	Y	538	544	0			40
							592	9									
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					40

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	4770	X	4282	-0-	-488	-0-	207	1	3208	3	Y	788	761	0			138
							867	9									
*05	4991	X	4519	-0-	-472	-0-	202	1	3525	3	Y	720	754	0			104
							792	9									
*06	5430	X	4367	-0-	-1063	-0-	178	1	3443	3	Y	678	684	0			98
							746	9									
*07	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	225	1	4017	3	Y	816	792	0			122
							898	9									
08	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	397	1	4268	3	Y	822	851	0			93
							904	9									
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					93

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	3510	X	3192	-0-	-318	-0-	166	1	2568	3	Y	416	401	0			61
							458	9									
*05	3627	X	3444	-0-	-183	-0-	162	1	2832	3	Y	409	425	0			45
							450	9									
*06	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	161	1	3113	3	Y	482	481	0			46
							530	9									
*07	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	201	1	3589	3	Y	480	469	0			57
							528	9									
08	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	341	1	3665	3	Y	409	427	0			39
							450	9									
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					39

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	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1860	X	467	-0-	-1393	-0-	41	1	402	3	Y	22	20	0	2	1	-0-
							24	9									
*06	1800	X	1673	-0-	-127	-0-	109	1	962	3	Y	547	546	0			1
							602	9									
*07	DLQ G-10		57	-0-	57	57	4	1	36	3	Y	15	15	0	1	1	-0-
							17	9									
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	57					Y	NO RPT					-0-

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269960 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901

*04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	237	1	4104	3	Y	302	289	0			53
							332	9									
*05	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	436	1	4717	3	Y	380	363	0			70
							1	4	418	9							
*06	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	395	1	3258	3	Y	222	240	0			52
							1	4	244	9							
*07	4092	X	3810	-0-	-282	-0-	276	1	3261	3	Y	248	249	0			51
							273	9									
08	4092	X	4025	-0-	-67	-0-	318	1	3409	3	Y	269	281	0			39
							2	4	296	9							
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					39

RANCHO ENCANTADO WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337

*04	3930	X	3442	-0-	-488	-0-	4	1	3183	3	Y	232	221	0			45
							255	9									
*05	4061	X	3490	-0-	-571	-0-	9	1	3217	3	Y	240	238	0			47
							264	9									
*06	3930	X	2476	-0-	-1454	-0-	12	1	2282	3	Y	165	169	0			43
							182	9									
*07	3317	X	1992	-0-	-1325	-0-	13	1	1808	3	Y	155	145	0			53
							171	9									
08	3317	X	67	-0-	-3250	-0-	59	3	8	9	Y	7	26	0			34
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					34

CHAPARRAL WILDLIFE WELL #: 9H RRCID -> 269979 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

*04	3090	X	2190	-0-	-900	-0-	8	1	1993	3	Y	172	171	0			14
							189	9									
*05	3193	X	2803	-0-	-390	-0-	12	1	2584	3	Y	183	181	0			16
							6	4	201	9							
*06	2970	X	2668	-0-	-302	-0-	21	1	2450	3	Y	179	175	0			20
							197	9									
*07	3038	X	2744	-0-	-294	-0-	17	1	2534	3	Y	175	180	0			15
							193	9									
08	3038	X	2706	-0-	-332	-0-	14	1	2509	3	Y	166	163	0			18
							183	9									
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					18

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	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	2	1	1675	3	Y	150	143	0			30
							165	9									
*05	1364	N	749	-0-	-615	-0-	2	1	684	3	Y	57	60	0			27
							63	9									
*06	2130	N	1868	-0-	-262	-0-	9	1	1715	3	Y	131	129	0			29
							144	9									
*07	1922	N	658	-0-	-1264	-0-	4	1	615	3	Y	35	36	0			28
							39	9									
08	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	12	1	2040	3	Y	99	101	0			26
							109	9									
09	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					26

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	912	N	912	-0-	-0-	-0-	46	1	705	3	Y	146	139	0	10	1	6
							161	9									
*05	1302	N	567	-0-	-735	-0-	23	1	465	3	Y	72	75	0			3
							79	9									
*06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	103	1	1183	3	Y	113	106	0			7
							124	9									
08	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	157	1	1882	3	Y	165	162	0			10
							182	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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	3630	X	3307	-0-	-323	-0-	4	1	3080	3	Y	203	194	0			33
							223	9									
*05	3751	X	3250	-0-	-501	-0-	9	1	2999	3	Y	220	218	0			35
							242	9									
*06	3540	X	3007	-0-	-533	-0-	15	1	2818	3	Y	158	161	0			32
							174	9									
*07	3286	X	3241	-0-	-45	-0-	22	1	2978	3	Y	219	201	0			50
							241	9									
08	3286	X	3150	-0-	-136	-0-	17	1	2873	3	Y	236	244	0			42
							260	9									
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					42

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	5940	X	5788	-0-	-152	-0-	21	1	5396	3	Y	332	323	0	7	1	21
							6	4	365	9							
*05	6138	X	6113	-0-	-25	-0-	21	1	5649	3	Y	396	395	0			22
							7	4	436	9							
*06	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	20	1	5574	3	Y	362	361	0			23
							8	4	398	9							
*07	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	20	1	5551	3	Y	313	330	0			6
							344	9									
08	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	18	1	5569	3	Y	296	279	0			23
							326	9									
09	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					23

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	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	170	1	2615	3	Y	541	491	0	34	1	27
							595	9									
*05	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	267	1	5412	3	Y	727	714	0			40
							800	9									
*06	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	240	1	3562	3	Y	369	384	0			25
							9	4	406	9							
*07	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	241	1	2774	3	Y	350	351	0			24
							385	9									
08	3100	N	3152	-0-	52	52	209	1	2506	3	Y	397	395	0			26
							437	9									
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					26

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	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	91	1	1395	3	Y	434	396	0	28	1	21
							477	9									
*05	1116	X	1100	-0-	-16	-0-	37	1	740	3	Y	294	298	0			17
							323	9									
*06	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	186	1	2749	3	Y	1031	988	0			60
							7	4	1134	9							
*07	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	177	1	2038	3	Y	754	766	0			48
							829	9									
08	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	169	1	2035	3	Y	658	666	0			40
							724	9									
09	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					40

FOGMT WELL #: G 1SP RRCID -> 270103 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4230	X	3294	-0-	-936	-0-	3293	3	1	9	N	1	186	1			339
*05	4247	X	4199	-0-	-48	-0-	3729	3	470	9	N	427	366	1			400
*06	4260	X	2691	-0-	-1569	-0-	2424	3	267	9	N	243	367	1			276
*07	4402	X	3539	-0-	-863	-0-	3250	3	289	9	N	263	181	1			358
08	4402	X	4140	-0-	-262	-0-	3773	3	367	9	N	334	358	1			334
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					334

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	576	N	576	-0-	-0-	-0-	19	1	346	3	Y	192	122	0	67	1	3
							211	9									
*05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	22	1	487	3	Y	286	251	0	38	1	-0-
							315	9									
*06	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	60	1	1206	3	Y	674	668	0			6
							1	4	741	9							
*07	1705	X	1105	-0-	-600	-0-	36	1	713	3	Y	323	319	0			10
							1	4	355	9							
08	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	88	1	1678	3	Y	345	350	0			5
							380	9									
09	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					5

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	5250	X	3804	-0-	-1446	-0-	14	1	3566	3	Y	200	195	0	5	1	12
							4	4	220	9							
*05	5425	X	3525	-0-	-1900	-0-	12	1	3286	3	Y	203	203	0			12
							4	4	223	9							
*06	4950	X	4229	-0-	-721	-0-	14	1	3981	3	Y	207	206	0			13
							6	4	228	9							
*07	4061	X	3978	-0-	-83	-0-	14	1	3740	3	Y	204	214	0			3
							224	9									
08	4061	X	4016	-0-	-45	-0-	12	1	3778	3	Y	205	193	0			15
							226	9									
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					15

RANCHO ENCANTADO WELL #: 14H RRCID -> 270200 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814

*04	3450	X	1680	-0-	-1770	-0-	2	1	1566	3	Y	102	97	0			26
							112	9									
*05	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	11	1	3685	3	Y	232	226	0			32
							255	9									
*06	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	17	1	3222	3	Y	177	179	0			30
							195	9									
*07	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	23	1	3208	3	Y	214	198	0			46
							235	9									
08	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	20	1	3314	3	Y	244	250	0			40
							268	9									
09	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270202 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

*04	6270	X	6239	-0-	-31	-0-	21	1	5600	3	Y	555	540	0	13	1	41
							7	4	611	9							
*05	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	22	1	5940	3	Y	463	465	0			39
							8	4	509	9							
*06	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	20	1	5910	3	Y	474	472	0			41
							9	4	521	9							
*07	6665	X	6220	-0-	-445	-0-	20	1	5736	3	Y	421	448	0			14
							1	4	463	9							
08	6665	X	6324	-0-	-341	-0-	17	1	5814	3	Y	447	420	0			41
							1	4	492	9							
09	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT					41

RANCHO ENCANTADO WELL #: 15H RRCID -> 270256 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 13916

*04	3540	X	3467	-0-	-73	-0-	4	1	3201	3	Y	238	227	0			41
							262	9									
*05	3658	X	3578	-0-	-80	-0-	10	1	3346	3	Y	202	202	0			41
							222	9									
*06	3690	X	3572	-0-	-118	-0-	18	1	3352	3	Y	184	186	0			39
							202	9									
*07	3565	X	3554	-0-	-11	-0-	24	1	3300	3	Y	209	194	0			54
							230	9									
08	3565	X	3546	-0-	-19	-0-	20	1	3283	3	Y	221	230	0			45
							243	9									
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					45

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	4140	X	3633	-0-	-507	-0-	5	1	3369	3	Y	235	224	0			37
							259	9									
*05	4278	X	3070	-0-	-1208	-0-	8	1	2875	3	Y	170	172	0			35
							187	9									
*06	4140	X	3356	-0-	-784	-0-	17	1	3151	3	Y	171	172	0			34
							188	9									
*07	3813	X	3790	-0-	-23	-0-	26	1	3534	3	Y	209	193	0			50
							230	9									
08	3813	X	3578	-0-	-235	-0-	20	1	3343	3	Y	195	206	0			39
							215	9									
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					39

BEINHORN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 270277 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920

*04	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	173	1	6211	3	Y	428	440	0			18
							2	4	471	9							
*05	5208	X	4480	-0-	-728	-0-	117	1	4041	3	Y	290	287	0			21
							3	4	319	9							
*06	5040	X	4570	-0-	-470	-0-	123	1	4157	3	Y	263	269	0			15
							1	4	289	9							
*07	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	135	1	4099	3	Y	303	304	0			14
							1	4	333	9							
08	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	151	1	4745	3	Y	332	328	0			18
							1	4	365	9							
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					18

BEINHORN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 270283 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398

*04	7200	X	6919	-0-	-281	-0-	175	1	6315	3	Y	387	403	0			21
							3	4	426	9							
*05	7750	X	6572	-0-	-1178	-0-	175	1	6013	3	Y	345	341	0			25
							4	4	380	9							
*06	7770	X	5445	-0-	-2325	-0-	147	1	4945	3	Y	320	328	0			17
							1	4	352	9							
*07	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	158	1	4775	3	Y	327	329	0			15
							1	4	360	9							
08	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	146	1	4613	3	Y	250	248	0			17
							1	4	275	9							
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					17

BEINHORN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 270287 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8425 - 13513

*04	4890	X	3748	-0-	-1142	-0-	92	1	3301	3	Y	322	339	0			21
							1	4	354	9							
*05	4743	X	3707	-0-	-1036	-0-	94	1	3215	3	Y	360	354	0			27
							2	4	396	9							
*06	4680	X	4398	-0-	-282	-0-	114	1	3839	3	Y	404	412	0			19
							1	4	444	9							
*07	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	145	1	4382	3	Y	380	383	0			16
							1	4	418	9							
08	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	138	1	4340	3	Y	388	384	0			20
							1	4	427	9							
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-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 #: 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	5190	X	4340	-0-	-850	-0-	110	1	3964	3	Y	240	249	0			14
							2	4	264	9							
*05	5797	X	4107	-0-	-1690	-0-	110	1	3751	3	Y	222	219	0			17
							2	4	244	9							
*06	5610	X	3645	-0-	-1965	-0-	97	1	3283	3	Y	240	244	0			13
							1	4	264	9							
*07	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	144	1	4359	3	Y	280	281	0			12
							1	4	308	9							
08	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	138	1	4347	3	Y	243	241	0			14
							1	4	267	9							
09	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					14

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	6120	X	4704	-0-	-1416	-0-	117	1	4220	3	Y	332	349	0			20
							2	4	365	9							
*05	5890	X	4964	-0-	-926	-0-	130	1	4472	3	Y	326	321	0			25
							3	4	359	9							
*06	5580	X	5220	-0-	-360	-0-	140	1	4708	3	Y	337	344	0			18
							1	4	371	9							
*07	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	158	1	4765	3	Y	337	339	0			16
							1	4	371	9							
08	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	158	1	4964	3	Y	351	348	0			19
							1	4	386	9							
09	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					19

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	7770	X	7115	-0-	-655	-0-	174	1	6263	3	Y	614	634	0			30
							3	4	675	9							
*05	8029	X	6696	-0-	-1333	-0-	172	1	5895	3	Y	568	560	0			38
							4	4	625	9							
*06	7440	X	6815	-0-	-625	-0-	180	1	6045	3	Y	535	545	0			28
							1	4	589	9							
*07	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	195	1	5906	3	Y	537	540	0			25
							1	4	591	9							
08	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	191	1	6008	3	Y	504	499	0			30
							1	4	554	9							
09	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					30

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	4110	X	3819	-0-	-291	-0-	91	1	3270	3	Y	415	431	0			24
							1	4	457	9							
*05	4247	X	3845	-0-	-402	-0-	96	1	3286	3	Y	419	413	0			30
							2	4	461	9							
*06	4050	X	3960	-0-	-90	-0-	101	1	3389	3	Y	426	434	0			22
							1	4	469	9							
*07	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	112	1	3366	3	Y	409	412	0			19
							450	9									
08	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	113	1	3553	3	Y	418	413	0			24
							1	4	460	9							
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					24

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	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	280	1	8097	3	Y	620	615	0			53
							5	4	682	9							
*05	8494	X	7963	-0-	-531	-0-	244	1	7166	3	Y	492	498	0			47
							12	4	541	9							
*06	8490	X	7630	-0-	-860	-0-	266	1	6838	3	Y	472	469	0			50
							7	4	519	9							
*07	9083	X	7586	-0-	-1497	-0-	272	1	6783	3	Y	480	482	0			48
							3	4	528	9							
08	9083	X	6469	-0-	-2614	-0-	257	1	5791	3	Y	376	383	0			41
							7	4	414	9							
09	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					Y	NO RPT					41

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	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	167	1	4838	3	Y	263	260	0			16
							3	4	289	9							
*05	5239	X	5121	-0-	-118	-0-	159	1	4694	3	Y	236	237	0			15
							8	4	260	9							
*06	5070	X	4672	-0-	-398	-0-	167	1	4271	3	Y	209	207	0			17
							4	4	230	9							
*07	6014	X	4567	-0-	-1447	-0-	167	1	4171	3	Y	206	207	0			16
							2	4	227	9							
08	6014	X	3757	-0-	-2257	-0-	152	1	3416	3	Y	168	170	0			14
							4	4	185	9							
09	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-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	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	133	1	3824	3	Y	129	128	0			24
							2	4	142	9							
*05	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	128	1	3800	3	Y	117	119	0			22
							7	4	129	9							
*06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	133	1	3432	3	Y	146	144	0			24
							4	4	161	9							
*07	4402	X	3727	-0-	-675	-0-	137	1	3432	3	Y	142	143	0			23
							2	4	156	9							
08	4402	X	3325	-0-	-1077	-0-	136	1	3080	3	Y	95	98	0			20
							4	4	105	9							
09	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT					20

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	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	188	1	5448	3	Y	448	444	0			30
							4	4	493	9							
*05	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	189	1	5567	3	Y	467	469	0			28
							10	4	514	9							
*06	5940	X	5878	-0-	-62	-0-	202	1	5183	3	Y	444	440	0			32
							5	4	488	9							
*07	6448	X	5785	-0-	-663	-0-	202	1	5066	3	Y	467	468	0			31
							3	4	514	9							
08	6386	X	5423	-0-	-963	-0-	212	1	4774	3	Y	392	395	0			28
							6	4	431	9							
09	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE 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	8520	X	7013	-0-	-1507	-0-	24	1	6562	3	Y	381	372	0	10	1	27
							8	4	419	9							
*05	8804	X	7093	-0-	-1711	-0-	24	1	6616	3	Y	404	404	0			27
							9	4	444	9							
*06	7740	X	7074	-0-	-666	-0-	23	1	6611	3	Y	391	390	0			28
							10	4	430	9							
*07	6882	X	6743	-0-	-139	-0-	22	1	6313	3	Y	370	390	0			8
							1	4	407	9							
08	6882	X	6697	-0-	-185	-0-	19	1	6255	3	Y	384	361	0			31
							1	4	422	9							
09	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 270536 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8765 - 14396

*04	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	33	1	8971	3	Y	580	565	0	14	1	33
							11	4	638	9							
*05	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	32	1	8643	3	Y	581	582	0			32
							11	4	639	9							
*06	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	31	1	8890	3	Y	513	512	0			33
							13	4	564	9							
*07	9052	X	8930	-0-	-122	-0-	29	1	8371	3	Y	481	509	0			5
							1	4	529	9							
08	9052	X	8888	-0-	-164	-0-	25	1	8292	3	Y	518	487	0			36
							1	4	570	9							
09	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270538 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8882 - 14490

*04	6240	X	6017	-0-	-223	-0-	21	1	5567	3	Y	384	375	0	9	1	25
							7	4	422	9							
*05	6448	X	6089	-0-	-359	-0-	21	1	5669	3	Y	356	358	0			23
							7	4	392	9							
*06	6240	X	6224	-0-	-16	-0-	20	1	5811	3	Y	349	348	0			24
							9	4	384	9							
*07	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	20	1	5702	3	Y	331	350	0			5
							1	4	364	9							
08	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	17	1	5614	3	Y	331	311	0			25
							1	4	364	9							
09	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT					25

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	7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
09		0	X NO RPT	-0-	-0-	7					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	5700	X	2379	-0-	-3321	-0-	124	1	2106	3	Y	135	148	0			30
							149	9									
*05	5890	X	4487	-0-	-1403	-0-	247	1	3855	3	Y	350	277	0	54	1	49
							385	9									
*06	4950	X	4171	-0-	-779	-0-	238	1	3624	3	Y	280	298	0			31
							1	4	308	9							
*07	4061	X	4023	-0-	-38	-0-	253	1	3430	3	Y	308	299	0			40
							1	4	339	9							
08	4061	X	3349	-0-	-712	-0-	150	1	2934	3	Y	239	247	0			32
							2	4	263	9							
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					32

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	10080	X	6745	-0-	-3335	-0-	353	1	6019	3	Y	338	351	0			39
							1	4	372	9							
*05	9827	X	7783	-0-	-2044	-0-	441	1	6904	3	Y	397	317	0	63	1	56
							1	4	437	9							
*06	9510	X	7276	-0-	-2234	-0-	425	1	6478	3	Y	338	359	0			35
							1	4	372	9							
*07	7657	X	7417	-0-	-240	-0-	486	1	6564	3	Y	333	324	0			44
							1	4	366	9							
08	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	359	1	7012	3	Y	321	329	0			36
							4	4	353	9							
09	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT					36

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	4920	X	3549	-0-	-1371	-0-	181	1	3073	3	Y	268	278	0			32
							295	9									
*05	4929	X	3560	-0-	-1369	-0-	195	1	3036	3	Y	299	239	0	48	1	44
							329	9									
*06	4290	X	3873	-0-	-417	-0-	218	1	3325	3	Y	299	314	0			29
							1	4	329	9							
*07	4433	X	4078	-0-	-355	-0-	255	1	3452	3	Y	336	326	0			39
							1	4	370	9							
08	4433	X	4150	-0-	-283	-0-	185	1	3612	3	Y	319	326	0			32
							2	4	351	9							
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					32

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	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	130	1	2216	3	Y	141	143	0			10
							155	9									
*05	3100	N	3400	-0-	300	300	191	1	2985	3	Y	204	163	0	27	1	24
							224	9									
*06	3000	N	3757	-0-	757	1057	220	1	3359	3	Y	161	170	0			15
							1	4	177	9							
*07	4807	X	3750	-0-	-1057	-0-	245	1	3324	3	Y	164	160	0			19
							1	4	180	9							
08	3131	X	3076	-0-	-55	-0-	141	1	2749	3	Y	167	171	0			15
							2	4	184	9							
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-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 #: 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	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	345	1	5872	3	Y	451	464	0			46
							1	4	496	9							
*05	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	413	1	6461	3	Y	353	284	0	59	1	56
							1	4	388	9							
*06	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	407	1	6207	3	Y	265	285	0			36
							1	4	292	9							
*07	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	453	1	6127	3	Y	253	246	0			43
							1	4	278	9							
08	6293	X	5784	-0-	-509	-0-	271	1	5288	3	Y	202	210	0			35
							3	4	222	9							
09	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 69H RRCID -> 270595 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884

*04	14B2 EXT		190	-0-	190	190	11	1	179	3	Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	190					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	190					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	190					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	190					Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	190					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 270617 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 12972

*04	6210	X	4826	-0-	-1384	-0-	252	1	4308	3	Y	241	249	0			19
							1	4	265	9							
*05	5735	X	5351	-0-	-384	-0-	295	1	4613	3	Y	402	320	0	57	1	44
							1	4	442	9							
*06	5490	X	4059	-0-	-1431	-0-	232	1	3544	3	Y	256	276	0			24
							1	4	282	9							
*07	4619	X	4379	-0-	-240	-0-	279	1	3783	3	Y	287	278	0			33
							1	4	316	9							
08	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	351	1	6840	3	Y	495	499	0			29
							4	4	545	9							
09	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 72H RRCID -> 270624 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560

*04	6360	X	4816	-0-	-1544	-0-	249	1	4257	3	Y	281	292	0			33
							1	4	309	9							
*05	4712	X	4293	-0-	-419	-0-	235	1	3674	3	Y	349	278	0	55	1	49
							384	9									
*06	4950	X	4513	-0-	-437	-0-	257	1	3925	3	Y	300	318	0			31
							1	4	330	9							
*07	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	340	1	4606	3	Y	209	204	0			36
							1	4	230	9							
08	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	242	1	4722	3	Y	198	204	0			30
							3	4	218	9							
09	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					30

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	6300	X	4986	-0-	-1314	-0-	261	1	4458	3	Y	242	255	0			35
							1	4	266	9							
*05	6510	X	5326	-0-	-1184	-0-	298	1	4661	3	Y	333	266	0	54	1	48
							1	4	366	9							
*06	6150	X	5071	-0-	-1079	-0-	289	1	4406	3	Y	341	358	0			31
							1	4	375	9							
*07	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	382	1	5160	3	Y	355	344	0			42
							1	4	391	9							
08	5859	X	5302	-0-	-557	-0-	238	1	4652	3	Y	372	379	0			35
							3	4	409	9							
09	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					35

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	3630	X	2254	-0-	-1376	-0-	119	1	2025	3	Y	100	104	0			15
							110	9									
*05	3875	X	2804	-0-	-1071	-0-	159	1	2476	3	Y	154	123	0	22	1	24
							169	9									
*06	3750	X	2450	-0-	-1300	-0-	149	1	2271	3	Y	27	35	0			16
							30	9									
*07	3875	X	2431	-0-	-1444	-0-	167	1	2252	3	Y	11	11	0			16
							12	9									
08	2604	X	2531	-0-	-73	-0-	122	1	2375	3	Y	30	31	0			15
							1	4	33	9							
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					15

FOGMT WELL #: 10SP RRCID -> 270634 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6673 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5460	X	4602	-0-	-858	-0-	283	1	3892	3	Y	387	390	0			35
							1	4	426	9							
*05	5270	X	4581	-0-	-689	-0-	266	1	3796	3	Y	471	466	0			40
							1	4	518	9							
*06	5100	X	4529	-0-	-571	-0-	310	1	3810	3	Y	372	378	0			34
							409	9									
*07	4991	X	4432	-0-	-559	-0-	159	1	3951	3	Y	291	298	0			27
							2	4	320	9							
08	4991	X	4471	-0-	-520	-0-	55	1	4130	3	Y	259	264	0			22
							1	4	285	9							
09	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					22

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	5190	X	3828	-0-	-1362	-0-	230	1	3160	3	Y	397	394	0			32
							1	4	437	9							
*05	5363	X	4052	-0-	-1311	-0-	236	1	3368	3	Y	406	406	0			32
							1	4	447	9							
*06	4830	X	3744	-0-	-1086	-0-	254	1	3114	3	Y	342	346	0			28
							376	9									
*07	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	147	1	3644	3	Y	346	345	0			29
							2	4	381	9							
08	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	50	1	3789	3	Y	332	336	0			25
							1	4	365	9							
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					25

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	4470	X	4332	-0-	-138	-0-	217	1	3679	3	Y	396	410	0			43
							436	9									
*05	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	248	1	3876	3	Y	471	376	0	73	1	65
							518	9									
*06	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	252	1	3849	3	Y	473	496	0			42
							1	4	520	9							
*07	6696	X	4837	-0-	-1859	-0-	292	1	3955	3	Y	535	519	0			58
							1	4	589	9							
08	6634	X	4428	-0-	-2206	-0-	188	1	3667	3	Y	519	530	0			47
							2	4	571	9							
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					47

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	6420	X	3756	-0-	-2664	-0-	193	1	3276	3	Y	261	272	0			28
							287	9									
*05	6634	X	4079	-0-	-2555	-0-	219	1	3424	3	Y	396	315	0	59	1	50
							436	9									
*06	5460	X	4372	-0-	-1088	-0-	248	1	3789	3	Y	304	323	0			31
							1	4	334	9							
*07	4681	X	4175	-0-	-506	-0-	268	1	3634	3	Y	247	241	0			37
							1	4	272	9							
08	4681	X	4251	-0-	-430	-0-	196	1	3825	3	Y	207	214	0			30
							2	4	228	9							
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					30

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	3210	X	2602	-0-	-608	-0-	135	1	2296	3	Y	155	172	0			39
							171	9									
*05	3472	X	3335	-0-	-137	-0-	183	1	2856	3	Y	269	214	0	50	1	44
							296	9									
*06	3360	X	3119	-0-	-241	-0-	176	1	2683	3	Y	235	251	0			28
							1	4	259	9							
*07	3472	X	3132	-0-	-340	-0-	197	1	2653	3	Y	256	249	0			35
							282	9									
08	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	132	1	2557	3	Y	239	246	0			28
							1	4	263	9							
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					28

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	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	281	1	4799	3	Y	254	268	0			39
							1	4	279	9							
*05	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	302	1	4737	3	Y	325	259	0	55	1	50
							1	4	358	9							
*06	4500	X	3743	-0-	-757	-0-	211	1	3222	3	Y	281	299	0			32
							1	4	309	9							
*07	5363	X	3639	-0-	-1724	-0-	230	1	3109	3	Y	273	265	0			40
							300	9									
08	5363	X	3831	-0-	-1532	-0-	169	1	3302	3	Y	325	330	0			35
							2	4	358	9							
09	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					35

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	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	232	1	3958	3	Y	190	196	0			18
							1	4	209	9							
*05	4464	X	4202	-0-	-262	-0-	238	1	3710	3	Y	231	184	0	35	1	30
							254	9									
*06	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	254	1	3880	3	Y	238	249	0			19
							1	4	262	9							
*07	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	335	1	4532	3	Y	216	210	0			25
							1	4	238	9							
08	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	252	1	4909	3	Y	197	202	0			20
							3	4	217	9							
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					20

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	8640	X	7733	-0-	-907	-0-	99	1	6908	3	Y	659	655	0			19
							1	4	725	9							
*05	8804	X	7731	-0-	-1073	-0-	102	1	7001	3	Y	566	571	0			14
							5	4	623	9							
*06	8610	X	8125	-0-	-485	-0-	196	1	7212	3	Y	651	653	0			12
							1	4	716	9							
*07	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	186	1	7565	3	Y	635	632	0			15
							3	4	699	9							
08	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	300	1	10150	3	Y	805	803	0			17
							4	4	886	9							
09	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					Y	NO RPT					17

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	7650	X	6340	-0-	-1310	-0-	80	1	5568	3	Y	629	626	0			21
							692	9									
*05	7905	X	5562	-0-	-2343	-0-	72	1	4960	3	Y	478	484	0			15
							4	4	526	9							
*06	7650	X	6246	-0-	-1404	-0-	149	1	5516	3	Y	527	528	0			14
							1	4	580	9							
*07	6541	X	6056	-0-	-485	-0-	133	1	5415	3	Y	460	457	0			17
							2	4	506	9							
08	6541	X	6290	-0-	-251	-0-	167	1	5640	3	Y	437	437	0			17
							2	4	481	9							
09	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					Y	NO RPT					17

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	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	44	1	3029	3	Y	242	241	0			12
							266	9									
*05	2604	X	2344	-0-	-260	-0-	31	1	2140	3	Y	155	158	0			9
							2	4	171	9							
*06	2520	X	2363	-0-	-157	-0-	58	1	2112	3	Y	175	176	0			8
							193	9									
*07	2821	X	1629	-0-	-1192	-0-	34	1	1376	3	Y	199	197	0			10
							219	9									
08	2821	X	1833	-0-	-988	-0-	46	1	1566	3	Y	200	200	0			10
							1	4	220	9							
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	82	1	5654	3	Y	400	398	0			21
							440	9									
*05	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	88	1	6018	3	Y	339	343	0			17
							4	4	373	9							
*06	6180	X	5716	-0-	-464	-0-	142	1	5248	3	Y	295	298	0			14
							1	4	325	9							
*07	6386	X	5744	-0-	-642	-0-	130	1	5274	3	Y	307	305	0			16
							2	4	338	9							
08	6293	X	5847	-0-	-446	-0-	158	1	5344	3	Y	312	313	0			15
							2	4	343	9							
09	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT					15

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	2850	X	2798	-0-	-52	-0-	68	1	2435	3	Y	267	274	0			11
							1	4	294	9							
*05	2945	X	2734	-0-	-211	-0-	71	1	2408	3	Y	231	228	0			14
							1	4	254	9							
*06	2850	X	2842	-0-	-8	-0-	74	1	2514	3	Y	230	234	0			10
							1	4	253	9							
*07	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	87	1	2621	3	Y	229	230	0			9
							252	9									
08	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	86	1	2718	3	Y	255	252	0			12
							1	4	281	9							
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					12

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	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	226	1	3846	3	Y	523	539	0			50
							575	9									
*05	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	306	1	4795	3	Y	488	391	0	78	1	69
							1	4	537	9							
*06	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	291	1	4430	3	Y	419	444	0			44
							1	4	461	9							
*07	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	329	1	4453	3	Y	389	378	0			55
							1	4	428	9							
08	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	227	1	4445	3	Y	459	467	0			47
							3	4	505	9							
09	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					47

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	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	135	1	5420	3	Y	1125	1128	0			16
							12	4	1238	9							
*05	8587	X	6438	-0-	-2149	-0-	98	1	4621	3	Y	1561	1554	0			23
							2	4	1717	9							
*06	8310	X	6676	-0-	-1634	-0-	108	1	5144	3	Y	1292	1019	0	276	1	20
							3	4	1421	9							
*07	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	100	1	5291	3	Y	1557	1551	0			26
							22	4	1713	9							
08	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	104	1	5684	3	Y	1643	1613	0	27	1	29
							9	4	1807	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

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	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	85	1	3418	3	Y	719	723	0			12
							8	4	791	9							
*05	3441	X	3206	-0-	-235	-0-	50	1	2367	3	Y	716	715	0			13
							1	4	788	9							
*06	4590	X	4180	-0-	-410	-0-	70	1	3337	3	Y	701	551	0	150	1	13
							2	4	771	9							
*07	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	81	1	4266	3	Y	931	926	0			18
							18	4	1024	9							
08	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	80	1	4366	3	Y	1058	1037	0	18	1	21
							7	4	1164	9							
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					21

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	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	91	1	3651	3	Y	667	672	0			11
							8	4	734	9							
*05	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	73	1	3456	3	Y	954	951	0			14
							2	4	1049	9							
*06	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	109	1	5197	3	Y	1006	790	0	214	1	16
							3	4	1107	9							
*07	7843	X	7119	-0-	-724	-0-	107	1	5605	3	Y	1258	1252	0			22
							23	4	1384	9							
08	7843	X	7203	-0-	-640	-0-	105	1	5708	3	Y	1255	1233	0	21	1	23
							9	4	1381	9							
09	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT					23

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	2790	X	1978	-0-	-812	-0-	63	1	1494	3	Y	375	373	0			8
							8	4	413	9							
*05	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	111	1	2902	3	Y	666	665	0			9
							1	4	733	9							
*06	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	307	1	7414	3	Y	1028	1024	0			13
							22	4	1131	9							
*07	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	317	1	8330	3	Y	871	871	0			13
							11	4	958	9							
08	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	406	1	8754	3	Y	1075	1077	0			11
							9	4	1183	9							
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-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	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	83	1	1937	3	Y	569	566	0			13
							10	4	626	9							
*05	2480	X	1867	-0-	-613	-0-	56	1	1461	3	Y	318	320	0			11
							350	9									
*06	2400	X	506	-0-	-1894	-0-	18	1	432	3	Y	50	51	0			10
							1	4	55	9							
*07	2480	X	516	-0-	-1964	-0-	16	1	438	3	Y	55	55	0			10
							1	4	61	9							
08	2480	X	357	-0-	-2123	-0-	11	1	240	3	Y	96	96	0			10
							106	9									
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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	4440	X	3309	-0-	-1131	-0-	42	1	2897	3	Y	336	335	0			18
							370	9									
*05	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	45	1	3089	3	Y	305	309	0			14
							2	4	336	9							
*06	3870	X	3330	-0-	-540	-0-	81	1	2968	3	Y	255	257	0			12
							281	9									
*07	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	68	1	2772	3	Y	236	235	0			13
							1	4	260	9							
08	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	87	1	2936	3	Y	265	265	0			13
							1	4	292	9							
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					13

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	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	191	1	8734	3	Y	1067	1067	0			25
							9	4	1174	9							
*05	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	212	1	9318	3	Y	1153	1141	0			37
							1	4	1268	9							
*06	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	202	1	8596	3	Y	1129	1133	0			33
							1242	9									
*07	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	207	1	8288	3	Y	1073	1090	0			16
							1180	9									
08	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	174	1	7944	3	Y	1037	1031	0			22
							1	4	1141	9							
09	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					Y	NO RPT					22

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	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	249	1	11407	3	Y	1398	1401	0			37
							12	4	1538	9							
*05	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	220	1	9669	3	Y	1202	1191	0			48
							1	4	1322	9							
*06	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	197	1	8349	3	Y	1022	1028	0			42
							1124	9									
*07	9486	X	9197	-0-	-289	-0-	196	1	7843	3	Y	1053	1072	0			23
							1158	9									
08	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	180	1	8216	3	Y	1110	1103	0			30
							1	4	1221	9							
09	9180	X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					Y	NO RPT					30

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	11942	X	11942	-0-	-0-	-0-	225	1	10300	3	Y	1278	1276	0			25
							11	4	1406	9							
*05	11904	X	9697	-0-	-2207	-0-	189	1	8338	3	Y	1063	1053	0			35
							1	4	1169	9							
*06	12680	X	12680	-0-	-0-	-0-	256	1	10895	3	Y	1389	1389	0			35
							1	4	1528	9							
*07	11501	X	11058	-0-	-443	-0-	234	1	9351	3	Y	1339	1357	0			17
							1473	9									
08	11501	X	10702	-0-	-799	-0-	200	1	9108	3	Y	1266	1259	0			24
							1	4	1393	9							
09	11130	X	NO RPT	-0-	-11130	-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 #: 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	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	348	1	3998	3	Y	334	348	0			31
							1	4	367	9							
*05	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	365	1	4038	3	Y	415	410	0			36
							1	4	457	9							
*06	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	353	1	3206	3	Y	356	355	0			37
							1	4	392	9							
*07	3782	X	3456	-0-	-326	-0-	339	1	2778	3	Y	308	315	0			30
							339	9									
08	3782	X	3458	-0-	-324	-0-	384	1	2791	3	Y	256	252	0			34
							1	4	282	9							
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 270962 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8547 - 13192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4530	X	3956	-0-	-574	-0-	277	1	3190	3	Y	444	421	0			37
							1	4	488	9							
*05	5270	X	4601	-0-	-669	-0-	330	1	3648	3	Y	565	554	0			48
							1	4	622	9							
*06	5100	X	4289	-0-	-811	-0-	371	1	3374	3	Y	494	491	0			51
							1	4	543	9							
*07	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	677	1	5547	3	Y	696	682	0			65
							766	9									
08	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	642	1	4663	3	Y	641	624	0			82
							1	4	705	9							
09	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					82

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 270963 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8480 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	629	1	7239	3	Y	1102	1126	0			98
							2	4	1212	9							
*05	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	660	1	7302	3	Y	948	963	0			83
							2	4	1043	9							
*06	10440	X	8477	-0-	-1963	-0-	744	1	6757	3	Y	885	878	0			90
							2	4	974	9							
*07	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	772	1	6330	3	Y	767	783	0			74
							844	9									
08	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	896	1	6504	3	Y	840	808	0			106
							1	4	924	9							
09	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					Y	NO RPT					106

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270964 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 8117 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5760	X	601	-0-	-5159	-0-	21	1	498	3	Y	72	72	0			1
							3	4	79	9							
*05	5952	X	915	-0-	-5037	-0-	21	1	545	3	Y	317	314	0			4
							349	9									
*06	1650	X	825	-0-	-825	-0-	21	1	517	3	Y	259	259	0			4
							2	4	285	9							
*07	992	X	823	-0-	-169	-0-	28	1	737	3	Y	52	53	0			3
							1	4	57	9							
08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE 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	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	354	1	8295	3	Y	905	900	0			10
							42	4	996	9							
*05	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	283	1	7381	3	Y	749	750	0			9
							2	4	824	9							
*06	4650	X	1968	-0-	-2682	-0-	69	1	1661	3	Y	212	216	0			5
							5	4	233	9							
*07	8432	X	226	-0-	-8206	-0-	8	1	188	3	Y	27	29	0			3
							30	9									
08	8370	X	1271	-0-	-7099	-0-	49	1	1053	3	Y	153	152	0			4
							1	4	168	9							
09	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270969 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556

*04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1767	N	492	-0-	-1275	-0-	18	1	474	3	Y	-0-					-0-
*06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
*07	310	N	-0-	-0-	-310	-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 CARLA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270970 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8745 - 11641

*04	3000	N	2680	-0-	-320	1984	103	1	2409	3	Y	142	142	0			3
							12	4	156	9							
*05	4275	X	2291	-0-	-1984	-0-	81	1	2119	3	Y	82	83	0			2
							1	4	90	9							
*06	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	217	1	5240	3	Y	164	163	0			3
							15	4	180	9							
*07	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	55	1	1453	3	Y	54	55	0			2
							2	4	59	9							
08	372	X	270	-0-	-102	-0-	12	1	249	3	Y	8	7	0			3
							9	9									
09	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270971 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670

*04	3690	X	858	-0-	-2832	-0-	29	1	665	3	Y	146	145	0			4
							3	4	161	9							
*05	1953	X	165	-0-	-1788	-0-	4	1	111	3	Y	45	45	0			4
							50	9									
*06	1890	X	18	-0-	-1872	-0-	1	1	15	3	Y	2	3	0			3
							2	9									
*07	339	X	339	-0-	-0-	-0-	10	1	240	3	Y	81	81	0			3
							89	9									
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	Y	50	50	0			3
							55	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

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	13703	X	13703	-0-	-0-	-0-	258	1	11818	3	Y	1467	1471	0			45
							13	4	1614	9							
*05	15186	X	15186	-0-	-0-	-0-	299	1	13162	3	Y	1567	1550	0			62
							1	4	1724	9							
*06	13766	X	13766	-0-	-0-	-0-	278	1	11853	3	Y	1485	1491	0			56
							1	4	1634	9							
*07	13237	X	12286	-0-	-951	-0-	261	1	10504	3	Y	1382	1406	0			32
							1	4	1520	9							
08	13237	X	12689	-0-	-548	-0-	238	1	10849	3	Y	1455	1447	0			40
							1	4	1601	9							
09	12810	X	NO RPT	-0-	-12810	-0-					Y	NO RPT					40

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	12136	X	12136	-0-	-0-	-0-	228	1	10426	3	Y	1337	1337	0			32
							11	4	1471	9							
*05	12372	X	12372	-0-	-0-	-0-	246	1	10798	3	Y	1206	1195	0			43
							1	4	1327	9							
*06	12326	X	12326	-0-	-0-	-0-	252	1	10757	3	Y	1196	1200	0			39
							1	4	1316	9							
*07	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	237	1	9467	3	Y	1123	1142	0			20
							1235	9									
08	11093	X	11093	-0-	-0-	-0-	211	1	9618	3	Y	1148	1142	0			26
							1	4	1263	9							
09	9900	X	NO RPT	-0-	-9900	-0-					Y	NO RPT					26

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	5730	X	5144	-0-	-586	-0-	316	1	4341	3	Y	442	462	0			38
							1	4	486	9							
*05	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	371	1	5301	3	Y	576	568	0			46
							1	4	634	9							
*06	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	443	1	5434	3	Y	493	497	0			42
							542	9									
*07	6293	X	1478	-0-	-4815	-0-	56	1	1410	3	Y	10	47	0			5
							1	4	11	9							
08	6293	X	1587	-0-	-4706	-0-	21	1	1559	3	Y	6	9	0			2
							7	9									
09	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					2

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	3600	X	1119	-0-	-2481	-0-	59	1	994	3	Y	60	63	0			11
							66	9									
*05	3720	X	662	-0-	-3058	-0-	40	1	619	3	Y	3	3	0	4	1	7
							3	9									
*06	3600	X	630	-0-	-2970	-0-	38	1	575	3	Y	15	16	0			6
							17	9									
*07	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					6
08	1860	X	4	-0-	-1856	-0-	4	3			Y	-0-					6
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-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 #: 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	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	467	1	8026	3	Y	969	987	0			88
							7	4	1066	9							
*05	12356	X	12356	-0-	-0-	-0-	543	1	10101	3	Y	1548	1557	0			79
							9	4	1703	9							
*06	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	162	1	2486	3	Y	1413	1412	0			80
							1	4	1554	9							
*07	6324	X	2448	-0-	-3876	-0-	156	1	1402	3	Y	809	789	0			100
							890	9									
08	6324	X	3595	-0-	-2729	-0-	233	1	2330	3	Y	937	951	0	78	1	8
							1	4	1031	9							
09	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					8

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	6300	X	5953	-0-	-347	-0-	284	1	4874	3	Y	719	727	0			48
							4	4	791	9							
*05	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	306	1	5697	3	Y	1155	1157	0			46
							5	4	1271	9							
*06	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	365	1	5609	3	Y	1348	1343	0			51
							3	4	1483	9							
*07	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	297	1	2673	3	Y	505	496	0			60
							1	4	556	9							
08	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	241	1	2408	3	Y	526	536	0	48	1	2
							1	4	579	9							
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					2

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	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	354	1	6078	3	Y	782	790	0			52
							5	4	860	9							
*05	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	311	1	5786	3	Y	858	865	0			45
							5	4	944	9							
*06	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	449	1	6883	3	Y	1082	1078	0			49
							3	4	1190	9							
*07	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	426	1	3836	3	Y	489	478	0			60
							1	4	538	9							
08	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	354	1	3551	3	Y	479	489	0	47	1	3
							2	4	527	9							
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					3

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	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	246	1	4229	3	Y	637	643	0			35
							4	4	701	9							
*05	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	238	1	4425	3	Y	713	718	0			30
							4	4	784	9							
*06	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	272	1	4174	3	Y	737	735	0			32
							2	4	811	9							
*07	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	286	1	2577	3	Y	345	337	0			40
							1	4	380	9							
08	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	257	1	2570	3	Y	355	362	0			33
							1	4	391	9							
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 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	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	317	1	5458	3	Y	614	619	0			34
							5	4	675	9							
*05	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	260	1	4845	3	Y	545	551	0			28
							4	4	600	9							
*06	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	282	1	4333	3	Y	653	650	0			31
							2	4	718	9							
*07	3906	X	3762	-0-	-144	-0-	339	1	3051	3	Y	337	329	0			39
							1	4	371	9							
08	3906	X	2467	-0-	-1439	-0-	197	1	1968	3	Y	274	281	0			32
							1	4	301	9							
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					32

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	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	480	1	8253	3	Y	781	787	0			44
							7	4	859	9							
*05	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	527	1	9807	3	Y	731	737	0			38
							8	4	804	9							
*06	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	732	1	11236	3	Y	617	618	0			37
							5	4	679	9							
*07	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	697	1	6278	3	Y	322	314	0			45
							2	4	354	9							
08	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	733	1	7346	3	Y	335	341	0			39
							4	4	369	9							
09	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271082 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	34	1	795	3	Y	193	192	0			2
							4	4	212	9							
*05	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	129	1	3377	3	Y	639	636	0			5
							1	4	703	9							
*06	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	77	1	1836	3	Y	211	214	0			2
							5	4	232	9							
*07	3100	N	4008	-0-	908	908	136	1	3547	3	Y	292	291	0			3
							4	4	321	9							
*08	1259	N	351	-0-	-908	-0-	14	1	302	3	Y	32	35	0			-0-
							35	9									
09	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271083 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	231	1	5408	3	Y	278	277	0			10
							28	4	306	9							
*05	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	197	1	5125	3	Y	531	531	0			10
							1	4	584	9							
*06	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	177	1	4271	3	Y	453	453	0			10
							12	4	498	9							
*07	12121	X	5544	-0-	-6577	-0-	187	1	4896	3	Y	414	414	0			10
							6	4	455	9							
08	12121	X	5733	-0-	-6388	-0-	238	1	5114	3	Y	342	344	0			8
							5	4	376	9							
09	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-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 #: 82H RRCID -> 271108 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2280	X	2079	-0-	-201	-0-	27	1	1881	3	Y	155	154	0			3
							171	9									
*05	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	27	1	1839	3	Y	172	173	0			2
							1	4	189	9							
*06	2460	X	2094	-0-	-366	-0-	51	1	1866	3	Y	161	161	0			2
							177	9									
*07	2356	X	2074	-0-	-282	-0-	46	1	1870	3	Y	143	143	0			2
							1	4	157	9							
08	2356	X	2048	-0-	-308	-0-	54	1	1844	3	Y	135	135	0			2
							1	4	149	9							
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					2

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	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	157	1	8465	3	Y	1407	1403	0	23	1	62
							3	4	1548	9							
*05	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	212	1	8533	3	Y	1430	1445	0			47
							1	4	1573	9							
*06	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	191	1	8719	3	Y	1467	1473	0			41
							1	4	1614	9							
*07	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	137	1	8817	3	Y	1515	1526	0			30
							1	4	1667	9							
08	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	137	1	8820	3	Y	1297	1267	0			60
							1427	9									
09	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271111 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8560 - 14406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	149	1	8055	3	Y	1174	1168	0	19	1	48
							3	4	1291	9							
*05	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	205	1	8242	3	Y	1125	1139	0			34
							1238	9									
*06	9120	X	8603	-0-	-517	-0-	160	1	7292	3	Y	1046	1054	0			26
							1151	9									
*07	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	116	1	7400	3	Y	1219	1225	0			20
							1341	9									
08	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	106	1	6857	3	Y	1246	1212	0			54
							1371	9									
09	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271116 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8592 - 14291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	12477	X	12477	-0-	-0-	-0-	197	1	10626	3	Y	1500	1440	0	24	1	61
							4	4	1650	9							
*05	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	228	1	9189	3	Y	1295	1315	0			41
							1	4	1425	9							
*06	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	188	1	8583	3	Y	1170	1180	0			31
							1	4	1287	9							
*07	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	135	1	8688	3	Y	1094	1106	0			19
							1	4	1203	9							
08	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	135	1	8690	3	Y	1044	1017	0			46
							1148	9									
09	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271141 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8930 - 15253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11914	X	11914	-0-	-0-	-0-	188	1	10183	3	Y	1399	1374	0	22	1	56
							4	4	1539	9							
*05	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	265	1	10657	3	Y	1244	1263	0			37
							1	4	1368	9							
*06	12221	X	12221	-0-	-0-	-0-	236	1	10793	3	Y	1083	1093	0			27
							1	4	1191	9							
*07	12013	X	12013	-0-	-0-	-0-	163	1	10505	3	Y	1222	1229	0			20
							1	4	1344	9							
08	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	145	1	9361	3	Y	1340	1301	0			59
							1474	9									
09	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					Y	NO RPT					59

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	13546	X	13546	-0-	-0-	-0-	223	1	12073	3	Y	1132	1089	0	18	1	45
							5	4	1245	9							
*05	14543	X	14543	-0-	-0-	-0-	313	1	12604	3	Y	1477	1478	0			44
							1	4	1625	9							
*06	13451	X	13451	-0-	-0-	-0-	256	1	11697	3	Y	1361	1371	0			34
							1	4	1497	9							
*07	13640	X	13432	-0-	-208	-0-	184	1	11880	3	Y	1243	1257	0			20
							1	4	1367	9							
08	14066	X	14066	-0-	-0-	-0-	195	1	12558	3	Y	1194	1163	0			51
							1313	9									
09	14010	X	NO RPT	-0-	-14010	-0-					Y	NO RPT					51

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	6990	X	6805	-0-	-185	-0-	104	1	5592	3	Y	1006	984	0	16	1	40
							2	4	1107	9							
*05	7223	X	5311	-0-	-1912	-0-	103	1	4124	3	Y	985	996	0			29
							1084	9									
*06	6990	X	5026	-0-	-1964	-0-	88	1	4015	3	Y	839	848	0			20
							923	9									
*07	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	72	1	4634	3	Y	683	692	0			11
							751	9									
08	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	75	1	4838	3	Y	516	505	0			22
							568	9									
09	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					22

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	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	116	1	6247	3	Y	1529	1478	0	24	1	63
							2	4	1682	9							
*05	7068	X	5522	-0-	-1546	-0-	107	1	4290	3	Y	1023	1053	0			33
							1125	9									
*06	6840	X	4541	-0-	-2299	-0-	77	1	3504	3	Y	873	882	0			24
							960	9									
*07	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	60	1	3825	3	Y	902	908	0			18
							992	9									
08	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	74	1	4769	3	Y	1225	1186	0			57
							1348	9									
09	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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	14480	X	14480	-0-	-0-	-0-	269	1	12298	3	Y	1727	1729	0			44
							13	4	1900	9							
*05	14936	X	14936	-0-	-0-	-0-	290	1	12756	3	Y	1717	1700	0			61
							1	4	1889	9							
*06	12742	X	12742	-0-	-0-	-0-	255	1	10846	3	Y	1491	1499	0			53
							1	4	1640	9							
*07	13353	X	13353	-0-	-0-	-0-	283	1	11353	3	Y	1560	1584	0			29
							1	4	1716	9							
08	13562	X	13562	-0-	-0-	-0-	252	1	11463	3	Y	1678	1667	0			40
							1	4	1846	9							
09	11700	X	NO RPT	-0-	-11700	-0-					Y	NO RPT					40

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	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	47	1	3226	3	Y	350	349	0			14
							385	9									
*05	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	48	1	3299	3	Y	341	344	0			11
							2	4	375	9							
*06	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	97	1	3574	3	Y	330	332	0			9
							1	4	363	9							
*07	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	89	1	3598	3	Y	351	348	0			12
							1	4	386	9							
08	4061	X	4018	-0-	-43	-0-	106	1	3584	3	Y	297	297	0			12
							1	4	327	9							
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					12

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	5430	X	4297	-0-	-1133	-0-	52	1	3609	3	Y	578	575	0			18
							636	9									
*05	5611	X	4374	-0-	-1237	-0-	55	1	3774	3	Y	493	498	0			13
							3	4	542	9							
*06	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	132	1	4890	3	Y	516	517	0			12
							1	4	568	9							
*07	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	103	1	4185	3	Y	343	341	0			14
							2	4	377	9							
08	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	139	1	4697	3	Y	369	368	0			15
							2	4	406	9							
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					15

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	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	147	1	6736	3	Y	739	740	0			16
							7	4	813	9							
*05	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	165	1	7276	3	Y	763	755	0			24
							1	4	839	9							
*06	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	160	1	6780	3	Y	696	700	0			20
							766	9									
*07	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	154	1	6163	3	Y	667	678	0			9
							734	9									
08	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	139	1	6313	3	Y	681	677	0			13
							749	9									
09	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	193	1	8828	3	Y	915	916	0			22
							9	4	1007	9							
*05	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	209	1	9202	3	Y	960	950	0			32
							1	4	1056	9							
*06	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	208	1	8826	3	Y	893	897	0			28
							982	9									
*07	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	206	1	8243	3	Y	864	878	0			14
							950	9									
08	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	181	1	8261	3	Y	948	942	0			20
							1	4	1043	9							
09	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					Y	NO RPT					20

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	13095	X	13095	-0-	-0-	-0-	246	1	11264	3	Y	1430	1430	0			31
							12	4	1573	9							
*05	13591	X	13591	-0-	-0-	-0-	268	1	11765	3	Y	1415	1401	0			45
							1	4	1557	9							
*06	12385	X	12385	-0-	-0-	-0-	252	1	10749	3	Y	1257	1263	0			39
							1	4	1383	9							
*07	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	256	1	10292	3	Y	1328	1347	0			20
							1	4	1461	9							
08	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	239	1	10882	3	Y	1391	1382	0			29
							1	4	1530	9							
09	10680	X	NO RPT	-0-	-10680	-0-					Y	NO RPT					29

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	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	168	1	7683	3	Y	999	1000	0			26
							8	4	1099	9							
*05	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	188	1	8269	3	Y	991	980	0			37
							1	4	1090	9							
*06	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	173	1	7330	3	Y	1012	1015	0			34
							1113	9									
*07	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	178	1	7105	3	Y	1019	1034	0			19
							1121	9									
08	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	159	1	7258	3	Y	977	971	0			25
							1	4	1075	9							
09	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					Y	NO RPT					25

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	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	868	1	9979	3	Y	495	507	0			43
							3	4	545	9							
*05	12002	X	12002	-0-	-0-	-0-	949	1	10492	3	Y	508	508	0			43
							2	4	559	9							
*06	13026	X	13026	-0-	-0-	-0-	1229	1	11169	3	Y	568	554	0			57
							3	4	625	9							
*07	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	1197	1	9826	3	Y	474	485	0			46
							1	4	521	9							
08	11682	X	11682	-0-	-0-	-0-	1344	1	9760	3	Y	524	503	0			67
							2	4	576	9							
09	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					Y	NO RPT					67

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 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	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	546	1	6285	3	Y	253	259	0			21
							2	4	278	9							
*05	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	548	1	6056	3	Y	298	295	0			24
							1	4	328	9							
*06	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	725	1	6591	3	Y	290	286	0			28
							2	4	319	9							
*07	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	747	1	6128	3	Y	256	261	0			23
							282	9									
08	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	771	1	5595	3	Y	266	257	0			32
							1	4	293	9							
09	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					32

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	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	483	1	5550	3	Y	328	336	0			27
							1	4	361	9							
*05	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	499	1	5520	3	Y	377	374	0			30
							1	4	415	9							
*06	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	554	1	5043	3	Y	282	285	0			27
							2	4	310	9							
*07	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	615	1	5044	3	Y	289	291	0			25
							318	9									
08	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	650	1	4721	3	Y	307	296	0			36
							1	4	338	9							
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					36

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	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	438	1	7539	3	Y	912	918	0			46
							7	4	1003	9							
*05	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	362	1	6738	3	Y	915	921	0			40
							6	4	1007	9							
*06	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	499	1	7649	3	Y	1296	1289	0			47
							3	4	1426	9							
*07	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	543	1	4893	3	Y	650	635	0			62
							2	4	715	9							
08	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	479	1	4792	3	Y	681	693	0			50
							2	4	749	9							
09	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					50

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	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	351	1	6022	3	Y	1044	1051	0			53
							5	4	1148	9							
*05	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	389	1	7234	3	Y	1251	1255	0			49
							6	4	1376	9							
*06	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	433	1	6648	3	Y	1230	1228	0			51
							3	4	1353	9							
*07	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	497	1	4475	3	Y	654	638	0			67
							1	4	719	9							
08	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	425	1	4250	3	Y	635	647	0			55
							2	4	699	9							
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271300 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7343 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	158	1	2701	3	Y	658	666	0			50
							2	4	724	9							
*05	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	233	1	4340	3	Y	1305	1306	0			49
							4	4	1436	9							
*06	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	247	1	3798	3	Y	1223	1221	0			51
							2	4	1345	9							
*07	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	259	1	2341	3	Y	525	514	0			62
							1	4	578	9							
08	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	222	1	2221	3	Y	606	616	0			52
							1	4	667	9							
09	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					52

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	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	244	1	4206	3	Y	701	708	0			45
							4	4	771	9							
*05	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	278	1	5175	3	Y	976	979	0			42
							4	4	1074	9							
*06	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	324	1	4972	3	Y	1045	1042	0			45
							2	4	1150	9							
*07	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	256	1	2305	3	Y	382	375	0			52
							1	4	420	9							
08	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	250	1	2500	3	Y	512	519	0			45
							1	4	563	9							
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					45

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	T. A.		4843	-0-	4843	15291	219	1	3762	3	Y	781	789	0			49
							3	4	859	9							
*05	21728	X	6437	-0-	-15291	-0-	261	1	4849	3	Y	1203	1205	0			47
							4	4	1323	9							
*06	6120	X	5787	-0-	-333	-0-	284	1	4354	3	Y	1043	1043	0			47
							2	4	1147	9							
*07	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	269	1	2426	3	Y	477	466	0			58
							1	4	525	9							
08	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	238	1	2385	3	Y	445	454	0			49
							1	4	490	9							
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					49

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	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	138	1	3227	3	Y	229	227	0			3
							16	4	252	9							
*05	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	160	1	4186	3	Y	258	257	0			4
							1	4	284	9							
*06	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	126	1	3054	3	Y	220	220	0			4
							9	4	242	9							
*07	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	138	1	3632	3	Y	266	265	0			5
							5	4	293	9							
08	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	212	1	4555	3	Y	336	337	0			4
							4	4	370	9							
09	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271306 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7523 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	136	1	2340	3	Y	751	754	0			26
							2	4	826	9							
*05	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	142	1	2642	3	Y	1107	1105	0			28
							2	4	1218	9							
*06	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	44	1	677	3	Y	420	428	0			20
							462	9									
*07	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	76	1	684	3	Y	350	340	0			30
							385	9									
08	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	79	1	790	3	Y	343	349	0			24
							377	9									
09	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					24

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	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	121	1	5557	3	Y	527	527	0			13
							6	4	580	9							
*05	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	127	1	5547	3	Y	535	529	0			19
							589	9									
*06	5760	X	5269	-0-	-491	-0-	110	1	4652	3	Y	461	464	0			16
							507	9									
*07	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	118	1	4736	3	Y	530	537	0			9
							583	9									
08	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	105	1	4775	3	Y	492	490	0			11
							541	9									
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					11

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	7500	X	6579	-0-	-921	-0-	126	1	5772	3	Y	614	617	0			12
							6	4	675	9							
*05	7750	X	6897	-0-	-853	-0-	137	1	6064	3	Y	632	626	0			18
							1	4	695	9							
*06	7500	X	5977	-0-	-1523	-0-	123	1	5225	3	Y	572	575	0			15
							629	9									
*07	6138	X	5597	-0-	-541	-0-	121	1	4854	3	Y	565	575	0			5
							622	9									
08	6138	X	5489	-0-	-649	-0-	106	1	4810	3	Y	521	518	0			8
							573	9									
09	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					8

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	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	178	1	8146	3	Y	915	915	0			22
							9	4	1007	9							
*05	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	201	1	8845	3	Y	947	937	0			32
							1	4	1042	9							
*06	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	189	1	8022	3	Y	826	831	0			27
							909	9									
*07	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	186	1	7450	3	Y	872	885	0			14
							959	9									
08	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	164	1	7471	3	Y	847	843	0			18
							1	4	932	9							
09	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-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 #: 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	3270	X	2979	-0-	-291	-0-	60	1	2382	3	Y	484	489	0			6
							5	4	532	9							
*05	5146	X	3289	-0-	-1857	-0-	52	1	2456	3	Y	709	705	0			10
							1	4	780	9							
*06	4980	X	4738	-0-	-242	-0-	80	1	3812	3	Y	767	602	0	163	1	12
							2	4	844	9							
*07	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	84	1	4419	3	Y	945	941	0			16
							18	4	1040	9							
08	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	83	1	4565	3	Y	972	954	0	16	1	18
							8	4	1069	9							
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					18

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	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	48	1	1906	3	Y	369	372	0			7
							4	4	406	9							
*05	3596	X	2617	-0-	-979	-0-	42	1	1979	3	Y	541	538	0			10
							1	4	595	9							
*06	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	69	1	3279	3	Y	573	450	0	122	1	11
							2	4	630	9							
*07	4154	X	3905	-0-	-249	-0-	61	1	3205	3	Y	569	568	0			12
							13	4	626	9							
08	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	61	1	3371	3	Y	654	641	0	11	1	14
							6	4	719	9							
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					14

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	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	65	1	2623	3	Y	369	373	0			4
							6	4	406	9							
*05	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	43	1	2014	3	Y	610	606	0			8
							1	4	671	9							
*06	4980	X	4300	-0-	-680	-0-	73	1	3471	3	Y	685	537	0	146	1	10
							2	4	754	9							
*07	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	65	1	3412	3	Y	778	776	0			12
							14	4	856	9							
08	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	67	1	3692	3	Y	886	868	0	15	1	15
							6	4	975	9							
09	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-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	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	163	1	7462	3	Y	1277	1275	0			26
							8	4	1405	9							
*05	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	158	1	6970	3	Y	1173	1161	0			38
							1	4	1290	9							
*06	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	177	1	7514	3	Y	1121	1125	0			34
							1233	9									
*07	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	213	1	8507	3	Y	1119	1134	0			19
							1231	9									
08	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	194	1	8820	3	Y	1141	1134	0			26
							1	4	1255	9							
09	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-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 #: 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	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	158	1	7264	3	Y	1616	1613	0			33
							8	4	1778	9							
*05	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	174	1	7651	3	Y	1381	1369	0			45
							1	4	1519	9							
*06	8820	X	8723	-0-	-97	-0-	169	1	7187	3	Y	1243	1248	0			40
							1367	9									
*07	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	222	1	8897	3	Y	1212	1231	0			21
							1333	9									
08	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	195	1	8871	3	Y	1258	1250	0			29
							1	4	1384	9							
09	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					29

DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271441 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 13030

*04	4920	X	667	-0-	-4253	-0-	123	1	463	3	Y	74	73	1			3
							81	9									
*05	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					-0-
*07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
08	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	407	1	748	3	Y	514	513	0			1
							1	4	565	9							
09	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 76H RRCID -> 271446 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8520 - 13479

*04	7080	X	6141	-0-	-939	-0-	113	1	5135	3	Y	807	808	0			20
							5	4	888	9							
*05	8835	X	5680	-0-	-3155	-0-	110	1	4821	3	Y	681	675	0			26
							749	9									
*06	8550	X	6166	-0-	-2384	-0-	125	1	5305	3	Y	669	671	0			24
							736	9									
*07	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	171	1	6849	3	Y	672	683	0			13
							739	9									
08	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	152	1	6871	3	Y	666	662	0			17
							733	9									
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 75H RRCID -> 271504 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084

*04	8760	X	6242	-0-	-2518	-0-	112	1	5116	3	Y	917	917	0			19
							5	4	1009	9							
*05	9052	X	6662	-0-	-2390	-0-	125	1	5493	3	Y	949	939	0			29
							1044	9									
*06	8760	X	7072	-0-	-1688	-0-	141	1	5979	3	Y	865	869	0			25
							952	9									
*07	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	192	1	7694	3	Y	878	891	0			12
							966	9									
08	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	163	1	7454	3	Y	894	888	0			18
							1	4	983	9							
09	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

RANCHO ENCANTADO WELL #: 30H RRCID -> 271561 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 14928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5670	X	5193	-0-	-477	-0-	30 160	1 9	5003	3	Y	145	123	1			60
*05	5859	X	5154	-0-	-705	-0-	38 131	1 9	4985	3	Y	119	127	1			52
*06	5670	X	5042	-0-	-628	-0-	53 149	1 9	4840	3	Y	135	130	1			57
*07	5859	X	5170	-0-	-689	-0-	49 140	1 9	4981	3	Y	127	124	1			60
08	5425	X	5010	-0-	-415	-0-	31 134	1 9	4845	3	Y	122	152	1			30
09	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					30

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	6360	X	5446	-0-	-914	-0-	31 151	1 9	5264	3	Y	137	120	1			65
*05	6572	X	5504	-0-	-1068	-0-	40 123	1 9	5341	3	Y	112	122	1			55
*06	6360	X	5386	-0-	-974	-0-	56 167	1 9	5163	3	Y	152	141	1			66
*07	6107	X	5523	-0-	-584	-0-	52 151	1 9	5320	3	Y	137	133	1			70
08	5859	X	5391	-0-	-468	-0-	33 145	1 9	5213	3	Y	132	164	1			38
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					38

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	5490	X	5289	-0-	-201	-0-	30 217	1 9	5042	3	Y	197	159	1			81
*05	5611	X	5282	-0-	-329	-0-	38 165	1 9	5079	3	Y	150	162	1			69
*06	5430	X	4991	-0-	-439	-0-	52 189	1 9	4750	3	Y	172	166	1			75
*07	5611	X	5125	-0-	-486	-0-	48 189	1 9	4888	3	Y	172	165	1			82
08	5611	X	4971	-0-	-640	-0-	31 169	1 9	4771	3	Y	154	195	1			41
09	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					41

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	8670	X	8184	-0-	-486	-0-	48 196	1 9	7940	3	Y	178	146	1			77
*05	8959	X	8012	-0-	-947	-0-	59 100	1 9	7853	3	Y	91	116	1			52
*06	8670	X	7686	-0-	-984	-0-	81 118	1 9	7487	3	Y	107	107	1			52
*07	8494	X	7912	-0-	-582	-0-	75 163	1 9	7674	3	Y	148	131	1			69
08	8494	X	7778	-0-	-716	-0-	48 145	1 9	7585	3	Y	132	163	1			38
09	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO WELL #: 29H RRCID -> 271566 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9251 - 14994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	12240	X	11578	-0-	-662	-0-	67	1	11252	3	Y	235	192	1			97
							259	9									
*05	12400	X	11937	-0-	-463	-0-	88	1	11633	3	Y	196	206	1			87
							216	9									
*06	11940	X	10894	-0-	-1046	-0-	115	1	10582	3	Y	179	185	1			81
							197	9									
*07	12338	X	11214	-0-	-1124	-0-	106	1	10898	3	Y	191	182	1			90
							210	9									
08	12183	X	10972	-0-	-1211	-0-	68	1	10715	3	Y	172	217	1			45
							189	9									
09	11370	X	NO RPT	-0-	-11370	-0-					Y	NO RPT					45

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 77H RRCID -> 271570 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8542 - 14113

*04	7980	X	6299	-0-	-1681	-0-	112	1	5102	3	Y	982	983	0			25
							5	4	1080	9							
*05	8246	X	6719	-0-	-1527	-0-	124	1	5443	3	Y	1047	1036	0			36
							1152	9									
*06	7980	X	6780	-0-	-1200	-0-	132	1	5593	3	Y	959	964	0			31
							1055	9									
*07	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	180	1	7205	3	Y	940	955	0			16
							1034	9									
08	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	152	1	6907	3	Y	961	955	0			22
							1057	9									
09	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 78H RRCID -> 271572 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8828 - 14372

*04	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	168	1	7676	3	Y	782	784	0			20
							8	4	860	9							
*05	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	167	1	7381	3	Y	668	662	0			26
							1	4	735	9							
*06	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	186	1	7876	3	Y	671	674	0			23
							738	9									
*07	10546	X	10546	-0-	-0-	-0-	240	1	9630	3	Y	614	626	0			11
							1	4	675	9							
08	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	211	1	9606	3	Y	611	607	0			15
							1	4	672	9							
09	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 79H RRCID -> 271574 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8944 - 14978

*04	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	138	1	6310	3	Y	772	773	0			17
							7	4	849	9							
*05	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	144	1	6352	3	Y	844	835	0			26
							1	4	928	9							
*06	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	161	1	6819	3	Y	773	777	0			22
							850	9									
*07	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	182	1	7287	3	Y	798	810	0			10
							878	9									
08	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	162	1	7386	3	Y	784	779	0			15
							1	4	862	9							
09	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-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 #: 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	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	27	1	3459	3	Y	798	790	0			44
							878	9									
*05	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	22	1	3009	3	Y	689	700	0			33
							758	9									
*06	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	24	1	2871	3	Y	668	660	0			41
							735	9									
*07	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	34	1	2830	3	Y	728	723	0			46
							801	9									
08	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	37	1	2539	3	Y	657	677	0			26
							1	4	723	9							
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					26

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	5040	X	4693	-0-	-347	-0-	32	1	4042	3	Y	563	557	0			48
							619	9									
*05	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	34	1	4709	3	Y	641	653	0			36
							705	9									
*06	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	38	1	4602	3	Y	633	625	0			44
							696	9									
*07	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	58	1	4877	3	Y	829	824	0			49
							912	9									
08	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	74	1	5114	3	Y	803	824	0			28
							2	4	883	9							
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					28

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	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	42	1	5364	3	Y	778	770	0			60
							856	9									
*05	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	41	1	5705	3	Y	904	920	0			44
							994	9									
*06	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	47	1	5657	3	Y	921	909	0			56
							1013	9									
*07	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	69	1	5826	3	Y	1012	1005	0			63
							1113	9									
08	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	79	1	5544	3	Y	923	951	0			35
							3	4	1015	9							
09	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-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	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	46	1	5923	3	Y	1080	1068	0			83
							1188	9									
*05	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	35	1	4836	3	Y	896	916	0			63
							986	9									
*06	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	50	1	6120	3	Y	1161	1145	0			79
							1277	9									
*07	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	74	1	6206	3	Y	1246	1238	0			87
							1371	9									
08	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	89	1	6193	3	Y	1269	1305	0			51
							3	4	1396	9							
09	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					51

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 89H RRCID -> 271582 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8750 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	26	1	3273	3	Y	558	552	0			44
							614	9									
*05	3844	X	3568	-0-	-276	-0-	21	1	2982	3	Y	514	525	0			33
							565	9									
*06	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	31	1	3715	3	Y	646	637	0			42
							711	9									
*07	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	45	1	3811	3	Y	723	719	0			46
							795	9									
08	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	57	1	3938	3	Y	668	688	0			26
							2	4	735	9							
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					26

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	9900	X	8201	-0-	-1699	-0-	155	1	7099	3	Y	854	854	0			23
							8	4	939	9							
*05	10230	X	8211	-0-	-2019	-0-	159	1	7027	3	Y	931	921	0			33
							1	4	1024	9							
*06	8880	X	7861	-0-	-1019	-0-	159	1	6742	3	Y	873	876	0			30
							960	9									
*07	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	166	1	6655	3	Y	872	885	0			17
							959	9									
08	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	141	1	6400	3	Y	859	854	0			22
							945	9									
09	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					22

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	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	152	1	6924	3	Y	831	832	0			25
							7	4	914	9							
*05	8060	X	7817	-0-	-243	-0-	153	1	6746	3	Y	834	825	0			34
							1	4	917	9							
*06	8640	X	7765	-0-	-875	-0-	158	1	6707	3	Y	818	821	0			31
							900	9									
*07	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	165	1	6591	3	Y	817	829	0			19
							899	9									
08	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	143	1	6478	3	Y	822	817	0			24
							904	9									
09	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					24

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	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	148	1	6767	3	Y	807	809	0			23
							7	4	888	9							
*05	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	153	1	6747	3	Y	906	896	0			33
							1	4	997	9							
*06	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	154	1	6546	3	Y	886	888	0			31
							975	9									
*07	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	161	1	6429	3	Y	759	773	0			17
							835	9									
08	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	146	1	6602	3	Y	753	749	0			21
							828	9									
09	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 83H RRCID -> 271592 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8953 - 14992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8670	X	8170	-0-	-500	-0-	154	1	7051	3	Y	870	871	0			22
							8	4	957	9							
*05	9238	X	7780	-0-	-1458	-0-	153	1	6724	3	Y	820	812	0			30
							1	4	902	9							
*06	8940	X	7484	-0-	-1456	-0-	152	1	6446	3	Y	805	808	0			27
							886	9									
*07	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	168	1	6713	3	Y	827	839	0			15
							910	9									
08	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	153	1	6975	3	Y	809	804	0			20
							1	4	890	9							
09	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					Y	NO RPT					20

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	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-	196	1	9006	3	Y	1419	1420	0			33
							10	4	1561	9							
*05	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	196	1	8638	3	Y	1445	1430	0			48
							1	4	1590	9							
*06	10200	X	8672	-0-	-1528	-0-	168	1	7120	3	Y	1258	1265	0			41
							1384	9									
*07	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	206	1	8262	3	Y	1345	1364	0			22
							1480	9									
08	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	176	1	8014	3	Y	1253	1246	0			29
							1	4	1378	9							
09	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					Y	NO RPT					29

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	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	136	1	8661	3	Y	1418	1436	0			78
							1	4	1560	9							
*05	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	141	1	9675	3	Y	1502	1527	0			53
							1	4	1652	9							
*06	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	87	1	9204	3	Y	1475	1493	0			35
							1623	9									
*07	11129	X	9961	-0-	-1168	-0-	92	1	8441	3	Y	1297	1291	0			41
							1	4	1427	9							
08	11129	X	9806	-0-	-1323	-0-	74	1	8247	3	Y	1349	1344	0			46
							1	4	1484	9							
09	10770	X	NO RPT	-0-	-10770	-0-					Y	NO RPT					46

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	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	123	1	7856	3	Y	1289	1294	0			73
							1	4	1418	9							
*05	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	121	1	8218	3	Y	1260	1285	0			48
							1386	9									
*06	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	71	1	7501	3	Y	1119	1136	0			31
							1231	9									
*07	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	91	1	8429	3	Y	887	886	0			32
							2	4	976	9							
08	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	74	1	8216	3	Y	764	766	0			30
							1	4	840	9							
09	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 271596 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8478 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	85	1	5430	3	Y	1243	1233	0			69
							1	4	1367	9							
*05	6789	X	5086	-0-	-1703	-0-	58	1	3957	3	Y	974	1006	0			37
							1071	9									
*06	6450	X	4241	-0-	-2209	-0-	32	1	3360	3	Y	772	788	0			21
							849	9									
*07	4526	X	4034	-0-	-492	-0-	32	1	2979	3	Y	929	918	0			32
							1	4	1022	9							
08	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	35	1	3974	3	Y	794	797	0			29
							1	4	873	9							
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					29

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	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	128	1	8149	3	Y	1421	1431	0			79
							1	4	1563	9							
*05	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	114	1	7741	3	Y	1285	1318	0			46
							1414	9									
*06	10680	X	8739	-0-	-1941	-0-	71	1	7493	3	Y	1068	1088	0			26
							1175	9									
*07	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	91	1	8367	3	Y	1123	1113	0			36
							1	4	1235	9							
08	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	71	1	7946	3	Y	882	888	0			30
							1	4	970	9							
09	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					Y	NO RPT					30

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	12030	X	10978	-0-	-1052	-0-	146	1	9268	3	Y	1421	1445	0			80
							1	4	1563	9							
*05	12431	X	11607	-0-	-824	-0-	144	1	9828	3	Y	1485	1511	0			54
							1	4	1634	9							
*06	12030	X	11501	-0-	-529	-0-	92	1	9761	3	Y	1498	1516	0			36
							1648	9									
*07	12538	X	12538	-0-	-0-	-0-	115	1	10600	3	Y	1655	1639	0			52
							2	4	1821	9							
08	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	95	1	10612	3	Y	1658	1654	0			56
							1	4	1824	9							
09	10200	X	NO RPT	-0-	-10200	-0-					Y	NO RPT					56

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	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	111	1	7069	3	Y	1299	1302	0			67
							1	4	1429	9							
*05	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	102	1	6928	3	Y	1056	1089	0			34
							1162	9									
*06	8340	X	7413	-0-	-927	-0-	62	1	6567	3	Y	713	734	0			13
							784	9									
*07	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	67	1	6154	3	Y	909	897	0			25
							1	4	1000	9							
08	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	58	1	6550	3	Y	753	755	0			23
							1	4	828	9							
09	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 271628 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8776 - 14865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	12403	X	12403	-0-	-0-	-0-	163	1	10345	3	Y	1722	1750	0			96
							1	4	1894	9							
*05	12936	X	12936	-0-	-0-	-0-	157	1	10759	3	Y	1835	1866	0			65
							1	4	2019	9							
*06	12916	X	12916	-0-	-0-	-0-	100	1	10660	3	Y	1960	1978	0			47
							2156	9									
*07	13485	X	12513	-0-	-972	-0-	109	1	10042	3	Y	2145	2123	0			69
							2	4	2360	9							
08	13485	X	12414	-0-	-1071	-0-	86	1	9635	3	Y	2447	2432	0			84
							1	4	2692	9							
09	12030	X	NO RPT	-0-	-12030	-0-					Y	NO RPT					84

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	6540	X	5557	-0-	-983	-0-	237	1	4540	3	Y	709	705	0			10
							780	9									
*05	6758	X	5346	-0-	-1412	-0-	260	1	4351	3	Y	668	668	0			10
							735	9									
*06	6540	X	3941	-0-	-2599	-0-	217	1	3110	3	Y	557	558	0			9
							1	4	613	9							
*07	5952	X	5346	-0-	-606	-0-	293	1	4271	3	Y	711	713	0			7
							782	9									
08	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	483	1	8161	3	Y	1411	1393	0			25
							1	4	1552	9							
09	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					25

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	11835	X	11835	-0-	-0-	-0-	497	1	9525	3	Y	1647	1623	0			24
							1	4	1812	9							
*05	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	337	1	5644	3	Y	804	816	0			12
							884	9									
*06	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	449	1	6421	3	Y	1169	1159	0			22
							1	4	1286	9							
*07	11315	X	5611	-0-	-5704	-0-	308	1	4490	3	Y	739	753	0			8
							813	9									
08	11315	X	4147	-0-	-7168	-0-	202	1	3402	3	Y	494	494	0			8
							543	9									
09	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT					8

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	4020	X	2819	-0-	-1201	-0-	119	1	2281	3	Y	381	376	0			5
							419	9									
*05	2945	X	2796	-0-	-149	-0-	145	1	2430	3	Y	201	203	0			3
							221	9									
*06	2850	X	2398	-0-	-452	-0-	150	1	2140	3	Y	98	100	0			1
							108	9									
*07	3813	X	3352	-0-	-461	-0-	186	1	2716	3	Y	409	405	0			5
							450	9									
08	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	334	1	5633	3	Y	1381	1359	0			27
							1519	9									
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271645 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8731 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	472	1	9048	3	Y	700	709	0			13
							1	4	770	9							
*05	10354	X	8058	-0-	-2296	-0-	382	1	6399	3	Y	1161	1151	0			23
							1277	9									
*06	10020	X	5303	-0-	-4717	-0-	277	1	3963	3	Y	965	966	0			22
							1	4	1062	9							
*07	9951	X	5835	-0-	-4116	-0-	302	1	4407	3	Y	1024	1031	0			15
							1126	9									
08	9951	X	7605	-0-	-2346	-0-	334	1	5632	3	Y	1490	1475	0			30
							1639	9									
09	9630	X	NO RPT	-0-	-9630	-0-					Y	NO RPT					30

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	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	261	1	4988	3	Y	41	42	0			-0-
							45	9									
*05	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	298	1	4991	3	Y	69	68	0			1
							76	9									
*06	5430	X	4271	-0-	-1159	-0-	242	1	3475	3	Y	503	494	0			10
							1	4	553	9							
*07	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	403	1	5878	3	Y	814	814	0			10
							895	9									
08	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	296	1	4996	3	Y	1023	1013	0			20
							1125	9									
09	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					20

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	T. A.		7395	-0-	7395	19507	362	1	6924	3	Y	99	99	0			2
							109	9									
*05	28984	X	9477	-0-	-19507	-0-	492	1	8236	3	Y	681	671	0			12
							749	9									
*06	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	573	1	8207	3	Y	1121	1110	0			23
							2	4	1233	9							
*07	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	567	1	8293	3	Y	1069	1077	0			15
							1	4	1176	9							
08	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	450	1	7595	3	Y	814	812	0			17
							895	9									
09	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					17

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	7830	X	7248	-0-	-582	-0-	310	1	5937	3	Y	910	927	0			18
							1001	9									
*05	8091	X	6607	-0-	-1484	-0-	323	1	5403	3	Y	801	802	0			17
							881	9									
*06	7830	X	7740	-0-	-90	-0-	423	1	6049	3	Y	1152	1143	0			26
							1	4	1267	9							
*07	10199	X	5307	-0-	-4892	-0-	294	1	4298	3	Y	650	665	0			11
							715	9									
08	9765	X	7939	-0-	-1826	-0-	365	1	6153	3	Y	1292	1276	0			27
							1421	9									
09	9570	X	NO RPT	-0-	-9570	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271653 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	378	1	7223	3	Y	1376	1369	0			22
							1514	9									
*05	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	384	1	6435	3	Y	670	680	0			12
							737	9									
*06	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	404	1	5785	3	Y	780	776	0			16
							1	4	858	9							
*07	9455	X	7404	-0-	-2051	-0-	413	1	6032	3	Y	872	876	0			12
							959	9									
08	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	437	1	7371	3	Y	1903	1878	0			37
							2093	9									
09	8580	X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					Y	NO RPT					37

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	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	426	1	8142	3	Y	1039	1051	0			14
							1143	9									
*05	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	439	1	7343	3	Y	985	984	0			15
							1084	9									
*06	10467	X	10467	-0-	-0-	-0-	613	1	8787	3	Y	968	965	0			18
							2	4	1065	9							
*07	10323	X	9494	-0-	-829	-0-	556	1	8135	3	Y	729	739	0			8
							1	4	802	9							
08	10323	X	8996	-0-	-1327	-0-	458	1	7736	3	Y	729	725	0			12
							802	9									
09	11370	X	NO RPT	-0-	-11370	-0-					Y	NO RPT					12

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	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	324	1	6190	3	Y	1737	1719	0			27
							1911	9									
*05	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	387	1	6480	3	Y	825	837	0			15
							908	9									
*06	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	392	1	5612	3	Y	925	921	0			19
							1	4	1018	9							
*07	7347	X	6511	-0-	-836	-0-	364	1	5311	3	Y	760	768	0			11
							836	9									
08	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	363	1	6132	3	Y	796	791	0			16
							876	9									
09	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					Y	NO RPT					16

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	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	179	1	3426	3	Y	526	528	0			11
							579	9									
*05	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	294	1	4922	3	Y	604	602	0			13
							664	9									
*06	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	342	1	4893	3	Y	664	661	0			16
							1	4	730	9							
*07	4836	X	3239	-0-	-1597	-0-	170	1	2475	3	Y	540	547	0			9
							594	9									
08	4836	X	4387	-0-	-449	-0-	203	1	3435	3	Y	681	674	0			16
							749	9									
09	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-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 #: 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	5130	X	4623	-0-	-507	-0-	17	1	4394	3	Y	188	184	0	5	1	15
							5	4	207	9							
*05	5208	X	4938	-0-	-270	-0-	17	1	4684	3	Y	210	210	0			15
							6	4	231	9							
*06	4950	X	4576	-0-	-374	-0-	16	1	4331	3	Y	203	202	0			16
							6	4	223	9							
*07	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	16	1	4376	3	Y	176	185	0			7
							194	9									
08	4557	X	4461	-0-	-96	-0-	13	1	4266	3	Y	165	155	0			17
							182	9									
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					17

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	7920	X	7633	-0-	-287	-0-	27	1	7084	3	Y	467	455	0	12	1	33
							8	4	514	9							
*05	8184	X	7885	-0-	-299	-0-	28	1	7324	3	Y	476	477	0			32
							9	4	524	9							
*06	7920	X	7504	-0-	-416	-0-	25	1	6919	3	Y	500	498	0			34
							10	4	550	9							
*07	7378	X	7165	-0-	-213	-0-	23	1	6632	3	Y	463	488	0			9
							1	4	509	9							
08	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	21	1	7124	3	Y	467	439	0			37
							1	4	514	9							
09	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT					37

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	6120	X	5916	-0-	-204	-0-	20	1	5502	3	Y	352	344	0	9	1	26
							7	4	387	9							
*05	6324	X	5998	-0-	-326	-0-	21	1	5575	3	Y	359	359	0			26
							7	4	395	9							
*06	6120	X	5745	-0-	-375	-0-	18	1	5310	3	Y	372	370	0			28
							8	4	409	9							
*07	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	19	1	5590	3	Y	300	319	0			9
							1	4	330	9							
08	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	17	1	5724	3	Y	301	283	0			27
							1	4	331	9							
09	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					27

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	15143	X	15143	-0-	-0-	-0-	52	1	13823	3	Y	1138	1111	0	30	1	77
							16	4	1252	9							
*05	15425	X	15425	-0-	-0-	-0-	53	1	14121	3	Y	1121	1123	0			75
							18	4	1233	9							
*06	14806	X	14806	-0-	-0-	-0-	48	1	13604	3	Y	1031	1029	0			77
							20	4	1134	9							
*07	15609	X	15609	-0-	-0-	-0-	50	1	14504	3	Y	957	1015	0			19
							2	4	1053	9							
08	15845	X	15845	-0-	-0-	-0-	45	1	14768	3	Y	936	880	0			75
							2	4	1030	9							
09	14220	X	NO RPT	-0-	-14220	-0-					Y	NO RPT					75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 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	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	34	1	9150	3	Y	960	937	0	24	1	67
							11	4	1056	9							
*05	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	35	1	9498	3	Y	934	936	0			65
							12	4	1027	9							
*06	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	32	1	9092	3	Y	878	875	0			68
							13	4	966	9							
*07	10075	X	9652	-0-	-423	-0-	30	1	8715	3	Y	824	873	0			19
							1	4	906	9							
08	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	29	1	9452	3	Y	791	744	0			66
							1	4	870	9							
09	9750	X	NO RPT	-0-	-9750	-0-					Y	NO RPT					66

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	8910	X	7797	-0-	-1113	-0-	26	1	7169	3	Y	539	525	0	13	1	36
							9	4	593	9							
*05	8835	X	8058	-0-	-777	-0-	27	1	7429	3	Y	538	539	0			35
							10	4	592	9							
*06	8550	X	7501	-0-	-1049	-0-	25	1	6932	3	Y	485	484	0			36
							10	4	534	9							
*07	7378	X	7371	-0-	-7	-0-	24	1	6847	3	Y	454	480	0			10
							1	4	499	9							
08	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	22	1	7377	3	Y	457	430	0			37
							1	4	503	9							
09	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271678 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8797 - 15314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT		297	-0-	297	297	1	1	296	3	Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		398	-0-	398	695	2	1	396	3	Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	695					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	695					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	695					Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	695					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 271679 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	39	1	10310	3	Y	635	619	0	16	1	46
							12	4	699	9							
*05	11262	X	11262	-0-	-0-	-0-	39	1	10520	3	Y	626	627	0			45
							14	4	689	9							
*06	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	35	1	10045	3	Y	572	571	0			46
							15	4	629	9							
*07	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	36	1	10329	3	Y	546	578	0			14
							1	4	601	9							
08	11237	X	11237	-0-	-0-	-0-	33	1	10651	3	Y	502	472	0			44
							1	4	552	9							
09	10590	X	NO RPT	-0-	-10590	-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 #: 1H RRCID -> 271686 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 15283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	48	1	8737	3	Y	1367	1349	0			57
							5	4	1504	9							
*05	10106	X	9673	-0-	-433	-0-	45	1	8395	3	Y	1118	1133	0			42
							3	4	1230	9							
*06	9600	X	9432	-0-	-168	-0-	40	1	8180	3	Y	1081	1083	0			40
							23	4	1189	9							
*07	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	42	1	8217	3	Y	1061	1048	0			53
							9	4	1167	9							
08	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	48	1	8204	3	Y	1033	1026	0			60
							1	4	1136	9							
09	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					Y	NO RPT					60

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	11250	X	11065	-0-	-185	-0-	54	1	9827	3	Y	1071	1067	0			49
							6	4	1178	9							
*05	11625	X	11203	-0-	-422	-0-	54	1	9897	3	Y	1135	1138	0			46
							3	4	1249	9							
*06	11250	X	10759	-0-	-491	-0-	45	1	9481	3	Y	1096	1099	0			43
							27	4	1206	9							
*07	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	50	1	9726	3	Y	1045	1034	0			54
							10	4	1150	9							
08	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	58	1	9757	3	Y	1115	1102	0			67
							1	4	1227	9							
09	9510	X	NO RPT	-0-	-9510	-0-					Y	NO RPT					67

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	12300	X	11988	-0-	-312	-0-	58	1	10494	3	Y	1300	1292	0			47
							6	4	1430	9							
*05	12710	X	11623	-0-	-1087	-0-	55	1	10114	3	Y	1319	1325	0			41
							3	4	1451	9							
*06	12300	X	11450	-0-	-850	-0-	48	1	9963	3	Y	1283	1285	0			39
							28	4	1411	9							
*07	11676	X	11676	-0-	-0-	-0-	52	1	10183	3	Y	1300	1283	0			56
							11	4	1430	9							
08	12136	X	12136	-0-	-0-	-0-	62	1	10639	3	Y	1303	1292	0			67
							2	4	1433	9							
09	9960	X	NO RPT	-0-	-9960	-0-					Y	NO RPT					67

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	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	52	1	9508	3	Y	1245	1234	0			52
							6	4	1370	9							
*05	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	51	1	9527	3	Y	1178	1186	0			44
							3	4	1296	9							
*06	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	43	1	8742	3	Y	1064	1070	0			38
							24	4	1170	9							
*07	10347	X	10347	-0-	-0-	-0-	48	1	9113	3	Y	1070	1056	0			52
							9	4	1177	9							
08	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	54	1	9239	3	Y	1062	1054	0			60
							1	4	1168	9							
09	8580	X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 271706 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8708 - 14585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	12960	X	12254	-0-	-706	-0-	58	1	10555	3	Y	1486	1478	0			63
							6	4	1635	9							
*05	13392	X	12811	-0-	-581	-0-	59	1	10933	3	Y	1650	1650	0			63
							4	4	1815	9							
*06	12960	X	12313	-0-	-647	-0-	50	1	10539	3	Y	1540	1545	0			58
							30	4	1694	9							
*07	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	56	1	10815	3	Y	1537	1518	0			77
							11	4	1691	9							
08	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	61	1	10571	3	Y	1428	1421	0			84
							2	4	1571	9							
09	10500	X	NO RPT	-0-	-10500	-0-					Y	NO RPT					84

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	12411	X	12411	-0-	-0-	-0-	92	1	10530	3	Y	1623	1698	1			52
							4	4	1785	9							
*05	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	31	1	11196	3	Y	1775	1669	1			158
							4	4	1953	9							
*06	12481	X	12481	-0-	-0-	-0-	39	1	10462	3	Y	1784	1763	1			179
							18	4	1962	9							
*07	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	39	1	10808	3	Y	1684	1641	1			222
							34	4	1852	9							
08	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	54	1	9906	3	Y	1471	1359	1			334
							23	4	1618	9							
09	10590	X	NO RPT	-0-	-10590	-0-					Y	NO RPT					334

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 271709 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11010	X	9908	-0-	-1102	-0-	46	1	8507	3	Y	1227	1221	0			58
							5	4	1350	9							
*05	11377	X	10919	-0-	-458	-0-	50	1	9330	3	Y	1396	1395	0			59
							3	4	1536	9							
*06	11010	X	10815	-0-	-195	-0-	45	1	9246	3	Y	1362	1364	0			57
							26	4	1498	9							
*07	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	50	1	9634	3	Y	1381	1363	0			75
							10	4	1519	9							
08	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	58	1	9937	3	Y	1357	1347	0			85
							2	4	1493	9							
09	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT					85

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 271710 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5790	X	4970	-0-	-820	-0-	159	1	4287	3	Y	476	508	0			25
							524	9									
*05	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	200	1	5181	3	Y	555	551	0			29
							611	9									
*06	5790	X	5492	-0-	-298	-0-	202	1	4649	3	Y	583	592	0			20
							641	9									
*07	6665	X	6468	-0-	-197	-0-	241	1	5470	3	Y	687	678	0			29
							1	4	756	9							
08	6665	X	6024	-0-	-641	-0-	232	1	5113	3	Y	617	623	0			23
							679	9									
09	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-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 #: 18H RRCID -> 271711 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8130 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5520	X	4082	-0-	-1438	-0-	128	1	3468	3	Y	442	462	0			20
							486	9									
*05	5704	X	4670	-0-	-1034	-0-	156	1	4037	3	Y	434	431	0			23
							477	9									
*06	5520	X	4588	-0-	-932	-0-	170	1	3894	3	Y	476	483	0			16
							524	9									
*07	4898	X	4872	-0-	-26	-0-	182	1	4110	3	Y	527	520	0			23
							580	9									
08	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	191	1	4211	3	Y	472	476	0			19
							519	9									
09	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					19

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	11490	X	4732	-0-	-6758	-0-	156	1	4206	3	Y	336	339	0			5
							370	9									
*05	11873	X	6565	-0-	-5308	-0-	217	1	5647	3	Y	636	631	0			10
							1	4	700	9							
*06	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	377	1	8677	3	Y	809	812	0			7
							1	4	890	9							
*07	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	242	1	5484	3	Y	687	677	0			17
							1	4	756	9							
08	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	224	1	4932	3	Y	573	577	0			13
							630	9									
09	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 16H RRCID -> 271722 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8300 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5550	X	4349	-0-	-1201	-0-	133	1	3597	3	Y	563	588	0			25
							619	9									
*05	5735	X	5217	-0-	-518	-0-	166	1	4300	3	Y	683	678	0			30
							751	9									
*06	5550	X	4947	-0-	-603	-0-	174	1	3994	3	Y	708	718	0			20
							779	9									
*07	5735	X	5450	-0-	-285	-0-	196	1	4423	3	Y	755	745	0			30
							831	9									
08	5735	X	5619	-0-	-116	-0-	210	1	4624	3	Y	714	719	0			25
							785	9									
09	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE THON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271724 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8503 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	86	1	9872	3	Y	1402	1469	1			42
							4	4	1542	9							
*05	11411	X	11411	-0-	-0-	-0-	27	1	9849	3	Y	1392	1312	1			122
							4	4	1531	9							
*06	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	37	1	9639	3	Y	1485	1460	1			147
							16	4	1634	9							
*07	11791	X	11791	-0-	-0-	-0-	37	1	10162	3	Y	1419	1379	1			187
							31	4	1561	9							
08	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	52	1	9713	3	Y	1348	1234	1			301
							23	4	1483	9							
09	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT					301

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE THON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271725 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8582 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	67	1	7723	3	Y	955	998	1			23
							3	4	1051	9							
*05	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	23	1	8303	3	Y	987	928	1			82
							3	4	1086	9							
*06	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	31	1	7947	3	Y	1005	992	1			95
							13	4	1106	9							
*07	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	28	1	7682	3	Y	916	896	1			115
							24	4	1008	9							
08	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	45	1	8468	3	Y	953	863	1			205
							20	4	1048	9							
09	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					205

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	7860	X	7140	-0-	-720	-0-	55	1	6318	3	Y	695	729	1			14
							2	4	765	9							
*05	8122	X	7102	-0-	-1020	-0-	18	1	6297	3	Y	714	672	1			56
							2	4	785	9							
*06	7380	X	7362	-0-	-18	-0-	24	1	6445	3	Y	802	786	1			72
							11	4	882	9							
*07	7688	X	7533	-0-	-155	-0-	24	1	6664	3	Y	749	730	1			91
							21	4	824	9							
08	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	39	1	7213	3	Y	761	690	1			162
							17	4	837	9							
09	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					162

BRISCOE THON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271730 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8857 - 15089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6540	X	4385	-0-	-2155	-0-	134	1	3635	3	Y	560	578	0			16
							616	9									
*05	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	227	1	5874	3	Y	929	923	0			22
							1022	9									
*06	6540	X	5371	-0-	-1169	-0-	187	1	4305	3	Y	799	807	0			14
							879	9									
*07	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	217	1	4931	3	Y	850	838	0			26
							1	4	935	9							
08	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	203	1	4470	3	Y	649	654	0			21
							714	9									
09	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 271751 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4950	X	4045	-0-	-905	-0-	126	1	3414	3	Y	459	477	0			21
							505	9									
*05	5115	X	3509	-0-	-1606	-0-	115	1	2970	3	Y	385	382	0			24
							424	9									
*06	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	192	1	4408	3	Y	585	591	0			18
							644	9									
*07	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	199	1	4499	3	Y	616	608	0			26
							678	9									
08	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	208	1	4600	3	Y	604	608	0			22
							664	9									
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					22

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	5340	X	5242	-0-	-98	-0-	160	1	4311	3	Y	701	731	0			28
							771	9									
*05	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	191	1	4945	3	Y	705	700	0			33
							776	9									
*06	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	225	1	5169	3	Y	725	735	0			23
							798	9									
*07	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	265	1	6018	3	Y	814	803	0			34
							1	4	895	9							
08	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	282	1	6230	3	Y	704	710	0			28
							774	9									
09	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					28

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	7200	X	4985	-0-	-2215	-0-	293	1	4031	3	Y	600	607	0			46
							1	4	660	9							
*05	7440	X	5267	-0-	-2173	-0-	304	1	4344	3	Y	562	566	0			42
							1	4	618	9							
*06	5760	X	4969	-0-	-791	-0-	335	1	4117	3	Y	470	475	0			37
							517	9									
*07	5456	X	4980	-0-	-476	-0-	167	1	4154	3	Y	597	587	0			47
							2	4	657	9							
08	5456	X	4690	-0-	-766	-0-	53	1	3975	3	Y	601	605	0			43
							1	4	661	9							
09	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					Y	NO RPT					43

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	4710	X	3665	-0-	-1045	-0-	216	1	2971	3	Y	434	444	0			34
							1	4	477	9							
*05	4867	X	3781	-0-	-1086	-0-	218	1	3108	3	Y	414	416	0			32
							455	9									
*06	4710	X	3836	-0-	-874	-0-	254	1	3120	3	Y	420	418	0			34
							462	9									
*07	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	136	1	3360	3	Y	545	535	0			44
							1	4	600	9							
08	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	45	1	3425	3	Y	542	546	0			40
							1	4	596	9							
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 26SP RRCID -> 271758 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6788 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4320	X	2808	-0-	-1512	-0-	173	1	2390	3	Y	222	229	0			19
							1	4	244	9							
*05	4433	X	3803	-0-	-630	-0-	228	1	3260	3	Y	285	281	0			23
							1	4	314	9							
*06	4290	X	3690	-0-	-600	-0-	256	1	3141	3	Y	266	266	0			23
							293	9									
*07	4433	X	3689	-0-	-744	-0-	131	1	3231	3	Y	296	293	0			26
							1	4	326	9							
08	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	46	1	3445	3	Y	350	349	0			27
							1	4	385	9							
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					27

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	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	347	1	4772	3	Y	578	583	0			45
							1	4	636	9							
*05	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	418	1	5971	3	Y	651	647	0			49
							1	4	716	9							
*06	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	456	1	5602	3	Y	486	496	0			39
							535	9									
*07	6913	X	5913	-0-	-1000	-0-	209	1	5184	3	Y	471	472	0			38
							2	4	518	9							
08	6913	X	5690	-0-	-1223	-0-	67	1	5058	3	Y	513	515	0			36
							1	4	564	9							
09	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					Y	NO RPT					36

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	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	150	1	4053	3	Y	413	428	0			18
							454	9									
*05	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	211	1	5457	3	Y	522	519	0			21
							574	9									
*06	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	189	1	4340	3	Y	415	422	0			14
							457	9									
*07	5766	X	5296	-0-	-470	-0-	204	1	4604	3	Y	444	438	0			20
							488	9									
08	4960	X	4885	-0-	-75	-0-	194	1	4271	3	Y	382	386	0			16
							420	9									
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					16

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	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	282	1	6058	3	Y	870	865	0			22
							1	4	957	9							
*05	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	313	1	6144	3	Y	841	841	0			22
							1	4	925	9							
*06	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	352	1	5165	3	Y	714	722	0			14
							1	4	785	9							
*07	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	412	1	5438	3	Y	734	728	0			20
							1	4	807	9							
08	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	458	1	5823	3	Y	810	814	0			16
							1	4	891	9							
09	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-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 #: 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	5520	X	4724	-0-	-796	-0-	183	1	3916	3	Y	568	567	0			19
							625	9									
*05	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	285	1	5573	3	Y	898	899	0			18
							988	9									
*06	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	342	1	5016	3	Y	707	715	0			10
							1	4	778	9							
*07	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	418	1	5511	3	Y	813	806	0			17
							1	4	894	9							
08	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	483	1	6137	3	Y	831	834	0			14
							1	4	914	9							
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					14

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	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	246	1	5285	3	Y	548	546	0			17
							1	4	603	9							
*05	5983	X	4607	-0-	-1376	-0-	201	1	3937	3	Y	426	427	0			16
							469	9									
*06	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	372	1	5460	3	Y	530	535	0			11
							1	4	583	9							
*07	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	326	1	4292	3	Y	433	429	0			15
							476	9									
08	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	383	1	4872	3	Y	448	450	0			13
							1	4	493	9							
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					13

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	7920	X	4269	-0-	-3651	-0-	271	1	3734	3	Y	239	256	0			20
							1	4	263	9							
*05	8029	X	3666	-0-	-4363	-0-	225	1	3210	3	Y	210	214	0			16
							231	9									
*06	7770	X	4470	-0-	-3300	-0-	313	1	3842	3	Y	286	280	0			22
							315	9									
*07	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	221	1	5475	3	Y	343	338	0			27
							2	4	377	9							
08	5487	X	4159	-0-	-1328	-0-	50	1	3809	3	Y	272	279	0			20
							1	4	299	9							
09	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					20

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	4830	X	3569	-0-	-1261	-0-	220	1	3031	3	Y	288	308	0			25
							1	4	317	9							
*05	4774	X	3461	-0-	-1313	-0-	205	1	2916	3	Y	309	309	0			25
							340	9									
*06	4710	X	4090	-0-	-620	-0-	277	1	3400	3	Y	375	368	0			32
							413	9									
*07	4588	X	4198	-0-	-390	-0-	146	1	3641	3	Y	372	372	0			32
							2	4	409	9							
08	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	54	1	4087	3	Y	421	421	0			32
							1	4	463	9							
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 17SP RRCID -> 271784 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6940 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3330	X	1468	-0-	-1862	-0-	79	1	1088	3	Y	274	276	0			23
							301	9									
*05	3162	X	936	-0-	-2226	-0-	48	1	686	3	Y	184	191	0			16
							202	9									
*06	3060	X	1228	-0-	-1832	-0-	78	1	951	3	Y	181	181	0			16
							199	9									
*07	1922	X	1537	-0-	-385	-0-	50	1	1240	3	Y	224	221	0			19
							1	4	246	9							
08	1922	X	1695	-0-	-227	-0-	19	1	1401	3	Y	250	250	0			19
							275	9									
09	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26H RRCID -> 271785 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8030 - 13763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	328	1	7048	3	Y	829	827	0			30
							1	4	912	9							
*05	8060	X	7006	-0-	-1054	-0-	304	1	5965	3	Y	669	671	0			28
							1	4	736	9							
*06	7800	X	2254	-0-	-5546	-0-	101	1	1480	3	Y	612	621	0			19
							673	9									
*07	6789	X	2345	-0-	-4444	-0-	126	1	1661	3	Y	507	502	0			24
							558	9									
08	6789	X	2580	-0-	-4209	-0-	119	1	1513	3	Y	862	865	0			21
							948	9									
09	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					21

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	28270	X	28270	-0-	-0-	-0-	1470	1	26061	3	Y	672	676	1			71
							739	9									
*05	28826	X	28826	-0-	-0-	-0-	1694	1	26429	3	Y	636	619	1			88
							3	4	700	9							
*06	27810	X	25717	-0-	-2093	-0-	1404	1	23730	3	Y	530	519	1			99
							583	9									
*07	25965	X	25965	-0-	-0-	-0-	77	1	25285	3	Y	548	569	1			78
							603	9									
08	26237	X	26237	-0-	-0-	-0-	1361	1	24396	3	Y	436	392	1			122
							480	9									
09	25080	X	NO RPT	-0-	-25080	-0-					Y	NO RPT					122

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	18750	X	17370	-0-	-1380	-0-	889	1	15748	3	Y	666	674	1			64
							733	9									
*05	17205	X	16323	-0-	-882	-0-	945	1	14742	3	Y	576	564	1			76
							2	4	634	9							
*06	18750	X	14200	-0-	-4550	-0-	766	1	12939	3	Y	450	444	1			82
							495	9									
*07	15624	X	15068	-0-	-556	-0-	44	1	14467	3	Y	506	521	1			67
							557	9									
08	15624	X	15187	-0-	-437	-0-	776	1	13909	3	Y	456	405	1			118
							502	9									
09	15120	X	NO RPT	-0-	-15120	-0-					Y	NO RPT					118

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 271893 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9793 - 13630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	43140 X	43140	-0-	-0-	-0-	2286	1	39471	3	Y	1257	1250	1			53
						1383	9									
*05	41540 X	39917	-0-	-1623	-0-	2376	1	36317	3	Y	1113	1113	1			53
						1224	9									
*06	40200 X	39410	-0-	-790	-0-	2145	1	36093	3	Y	1065	1059	1			59
						1172	9									
*07	46903 X	40084	-0-	-6819	-0-	96	1	38710	3	Y	1162	1129	1			92
						1278	9									
08	44423 X	40985	-0-	-3438	-0-	2084	1	37767	3	Y	1031	1048	1			75
						1134	9									
09	42150 X	NO RPT	-0-	-42150	-0-					Y	NO RPT					75

STANLEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 4H RRCID -> 271910 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8983 - 14234

*04	9270 X	7648	-0-	-1622	-0-	30	1	7166	3	Y	410	401	0			41
						1	4	451	9							
*05	9579 X	6755	-0-	-2824	-0-	30	1	6393	3	Y	288	297	0			32
						15	4	317	9							
*06	9270 X	6826	-0-	-2444	-0-	54	1	6481	3	Y	264	260	0			36
						1	4	290	9							
*07	8990 X	7063	-0-	-1927	-0-	46	1	6677	3	Y	309	312	0			33
						340	9									
08	8990 X	7087	-0-	-1903	-0-	37	1	6724	3	Y	295	288	0			40
						1	4	325	9							
09	8700 X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					Y	NO RPT					40

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968

*04	5550 X	4001	-0-	-1549	-0-	15	1	3588	3	Y	362	353	0			33
						398	9									
*05	5425 X	3482	-0-	-1943	-0-	15	1	3250	3	Y	190	203	0			20
						8	4	209	9							
*06	5130 X	3445	-0-	-1685	-0-	27	1	3229	3	Y	172	170	0			22
						189	9									
*07	4805 X	3919	-0-	-886	-0-	25	1	3670	3	Y	204	206	0			20
						224	9									
08	4805 X	3763	-0-	-1042	-0-	20	1	3511	3	Y	211	205	0			26
						232	9									
09	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
TOVAR WLC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271912 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6416 - 11433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.	361	-0-	361	15394	331	3	27	4	Y	3	166	1			127
						3	9									
*05	20547 X	5153	-0-	-15394	-0-	11	1	4547	3	Y	314	281	1			160
						250	4	345	9							
*06	8070 X	3225	-0-	-4845	-0-	4	1	2562	3	Y	164	152	1			172
						479	4	180	9							
*07	6479 X	5849	-0-	-630	-0-	7	1	4717	3	Y	403	357	1			218
						682	4	443	9							
08	6479 X	5045	-0-	-1434	-0-	6	1	4292	3	Y	341	354	1			205
						372	4	375	9							
09	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					205

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271922 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6101 - 12190

*04	T. A.	11083	-0-	11083	41814	3	1	10188	3	Y	65	353	1			274
						820	4	72	9							
*05	48131 X	6317	-0-	-41814	-0-	14	1	5755	3	Y	211	306	1			179
						316	4	232	9							
*06	12570 X	9214	-0-	-3356	-0-	11	1	7430	3	Y	348	245	1			282
						1390	4	383	9							
*07	12989 X	8766	-0-	-4223	-0-	12	1	7373	3	Y	286	352	1			216
						1066	4	315	9							
08	11532 X	6138	-0-	-5394	-0-	8	1	5464	3	Y	175	247	1			144
						473	4	193	9							
09	11160 X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					144

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271923 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6296 - 11940

*04	8667 X	8667	-0-	-0-	-0-	3	1	7915	3	Y	103	589	1			453
						636	4	113	9							
*05	8029 X	4924	-0-	-3105	-0-	11	1	4314	3	Y	330	499	1			284
						236	4	363	9							
*06	7770 X	6518	-0-	-1252	-0-	7	1	5094	3	Y	422	331	1			375
						953	4	464	9							
*07	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	9	1	5437	3	Y	541	570	1			346
						786	4	595	9							
08	6696 X	5285	-0-	-1411	-0-	7	1	4427	3	Y	426	490	1			282
						382	4	469	9							
09	6480 X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT					282

STANLEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271959 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9270 - 13985

*04	T. A.	20359	-0-	20359	85221	1074	1	18625	3	Y	600	610	1			247
						660	9									
*05	106381 X	21160	-0-	-85221	-0-	1251	1	19224	3	Y	623	631	1			239
						685	9									
*06	20790 X	20416	-0-	-374	-0-	1107	1	18631	3	Y	616	593	1			262
						678	9									
*07	20230 X	20230	-0-	-0-	-0-	72	1	19507	3	Y	592	568	1			286
						651	9									
08	20088 X	19959	-0-	-129	-0-	1058	1	18330	3	Y	519	505	1			300
						571	9									
09	19440 X	NO RPT	-0-	-19440	-0-					Y	NO RPT					300

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271982 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6912 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	156	1	1996	3	Y	315	294	0			44
							7	4	347	9							
*05	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	113	1	2151	3	Y	184	198	0			30
							8	4	202	9							
*06	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	213	1	2223	3	Y	244	247	0			27
							13	4	268	9							
*07	3100	X	2620	-0-	-480	-0-	220	1	2166	3	Y	204	203	0			28
							10	4	224	9							
08	3100	X	2323	-0-	-777	-0-	173	1	1860	3	Y	257	257	0			28
							7	4	283	9							
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272002 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7670 - 12477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	258	1	6041	3	Y	715	711	0			5
							31	4	787	9							
*05	6262	X	2206	-0-	-4056	-0-	74	1	1917	3	Y	195	198	0			2
							215	9									
*06	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	238	1	5758	3	Y	669	664	0			7
							17	4	736	9							
*07	9331	X	7348	-0-	-1983	-0-	242	1	6355	3	Y	675	673	0			9
							8	4	743	9							
08	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	325	1	7008	3	Y	638	641	0			6
							7	4	702	9							
09	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					6

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	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	268	1	5990	3	Y	1143	1128	0			81
							6	4	1257	9							
*05	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	306	1	5888	3	Y	1109	1115	0			75
							3	4	1220	9							
*06	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	285	1	5705	3	Y	1113	1123	0			65
							4	4	1224	9							
*07	7564	X	7310	-0-	-254	-0-	292	1	5788	3	Y	1115	1115	0			65
							3	4	1227	9							
08	7564	X	7014	-0-	-550	-0-	328	1	5562	3	Y	987	1004	0			48
							38	4	1086	9							
09	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					Y	NO RPT					48

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	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	295	1	6569	3	Y	1195	1199	0			89
							6	4	1315	9							
*05	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	343	1	6610	3	Y	1213	1217	0			85
							4	4	1334	9							
*06	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	287	1	5737	3	Y	1119	1136	0			68
							4	4	1231	9							
*07	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	356	1	7071	3	Y	1202	1197	0			73
							4	4	1322	9							
08	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	377	1	6393	3	Y	1199	1210	0			62
							44	4	1319	9							
09	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT					62

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272035 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8365 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	290	1	6471	3	Y	1528	1509	0			112
							6	4	1681	9							
*05	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	341	1	6584	3	Y	1162	1191	0			83
							4	4	1278	9							
*06	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	329	1	6596	3	Y	1063	1081	0			65
							5	4	1169	9							
*07	7812	X	7131	-0-	-681	-0-	301	1	5962	3	Y	786	802	0			49
							3	4	865	9							
08	7812	X	7811	-0-	-1	-0-	375	1	6338	3	Y	959	959	0			49
							43	4	1055	9							
09	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					Y	NO RPT					49

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272036 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8466 - 13133

*04	9210	X	6486	-0-	-2724	-0-	235	1	5239	3	Y	915	929	0			68
							5	4	1007	9							
*05	8680	X	7462	-0-	-1218	-0-	314	1	6037	3	Y	1007	1004	0			71
							3	4	1108	9							
*06	8400	X	7404	-0-	-996	-0-	302	1	6030	3	Y	971	981	0			61
							4	4	1068	9							
*07	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	343	1	6797	3	Y	1063	1058	0			66
							3	4	1169	9							
08	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	342	1	5790	3	Y	964	978	0			52
							40	4	1060	9							
09	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					Y	NO RPT					52

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272039 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6130 - 10458

*04	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	156	1	3504	3	Y	215	173	1			118
							2	4	237	9							
*05	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	193	1	2562	3	Y	123	179	1			62
							1	4	135	9							
*06	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	84	1	2794	3	Y	86	80	1			68
							1	4	95	9							
*07	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	14	1	4542	3	Y	141	129	1			80
							1	4	155	9							
08	3658	X	2401	-0-	-1257	-0-	125	1	2195	3	Y	73	85	1			68
							1	4	80	9							
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					68

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272040 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6198 - 10477

*04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	32	1	702	3	Y	14	10	1			8
							15	9									
*05	2387	N	989	-0-	-1398	-0-	66	1	888	3	Y	31	29	1			10
							1	4	34	9							
*06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	43	1	1421	3	Y	31	22	1			19
							34	9									
*07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	5	1	1549	3	Y	32	32	1			19
							35	9									
08	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	100	1	1767	3	Y	12	18	1			13
							1	4	13	9							
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272041 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6260 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	189	1	4275	3	Y	60	86	1			60
							3	4	66	9							
*05	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	313	1	4173	3	Y	118	132	1			46
							2	4	130	9							
*06	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	133	1	4444	3	Y	89	73	1			62
							2	4	98	9							
*07	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	19	1	6108	3	Y	91	95	1			58
							1	4	100	9							
08	5456	X	3049	-0-	-2407	-0-	160	1	2820	3	Y	62	67	1			53
							1	4	68	9							
09	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					53

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	4560	X	3604	-0-	-956	-0-	14	1	3326	3	Y	240	234	0			18
							264	9									
*05	4712	X	3109	-0-	-1603	-0-	13	1	2915	3	Y	158	164	0			12
							7	4	174	9							
*06	4500	X	3503	-0-	-997	-0-	28	1	3291	3	Y	167	162	0			17
							184	9									
*07	4433	X	4181	-0-	-252	-0-	27	1	3921	3	Y	212	212	0			17
							233	9									
08	4433	X	4201	-0-	-232	-0-	23	1	3965	3	Y	194	190	0			21
							213	9									
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					21

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	4500	X	4072	-0-	-428	-0-	17	1	3856	3	Y	181	175	0			16
							199	9									
*05	4650	X	3795	-0-	-855	-0-	16	1	3579	3	Y	174	173	0			17
							9	4	191	9							
*06	4380	X	3771	-0-	-609	-0-	30	1	3536	3	Y	186	180	0			23
							205	9									
*07	4650	X	3954	-0-	-696	-0-	26	1	3724	3	Y	185	190	0			18
							204	9									
08	4650	X	3985	-0-	-665	-0-	21	1	3752	3	Y	193	187	0			24
							212	9									
09	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					24

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	4830	X	4212	-0-	-618	-0-	16	1	3923	3	Y	247	239	0			21
							1	4	272	9							
*05	4991	X	4243	-0-	-748	-0-	18	1	4020	3	Y	177	181	0			17
							10	4	195	9							
*06	4830	X	2418	-0-	-2412	-0-	20	1	2297	3	Y	92	97	0			12
							101	9									
*07	5146	X	2902	-0-	-2244	-0-	19	1	2760	3	Y	112	113	0			11
							123	9									
08	5146	X	4000	-0-	-1146	-0-	22	1	3854	3	Y	113	110	0			14
							124	9									
09	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-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 #: 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	6300	X	5142	-0-	-1158	-0-	36	1	4648	3	Y	416	412	0			44
							458	9									
*05	6510	X	6248	-0-	-262	-0-	41	1	5635	3	Y	520	530	0			34
							572	9									
*06	6300	X	5462	-0-	-838	-0-	41	1	4980	3	Y	401	396	0			39
							441	9									
*07	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	50	1	4192	3	Y	304	302	0			41
							334	9									
08	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	57	1	3943	3	Y	355	371	0			25
							2	4	391	9							
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					25

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	4650	X	3439	-0-	-1211	-0-	24	1	3111	3	Y	276	273	0			12
							304	9									
*05	4619	X	3849	-0-	-770	-0-	26	1	3585	3	Y	216	220	0			8
							238	9									
*06	4470	X	4057	-0-	-413	-0-	31	1	3804	3	Y	202	200	0			10
							222	9									
*07	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	47	1	3993	3	Y	126	125	0			11
							139	9									
08	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	59	1	4086	3	Y	170	176	0			5
							2	4	187	9							
09	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					5

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	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	18	1	4347	3	Y	217	212	0			19
							1	4	239	9							
*05	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	18	1	4080	3	Y	155	160	0			14
							10	4	171	9							
*06	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	35	1	4234	3	Y	167	162	0			19
							1	4	184	9							
*07	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	32	1	4708	3	Y	208	208	0			19
							229	9									
08	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	28	1	4819	3	Y	192	188	0			23
							211	9									
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					23

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	4980	X	4160	-0-	-820	-0-	17	1	3921	3	Y	202	198	0			20
							222	9									
*05	5146	X	4028	-0-	-1118	-0-	17	1	3805	3	Y	178	179	0			19
							10	4	196	9							
*06	4860	X	3797	-0-	-1063	-0-	30	1	3554	3	Y	194	188	0			25
							213	9									
*07	5115	X	4078	-0-	-1037	-0-	26	1	3845	3	Y	188	194	0			19
							207	9									
08	5115	X	4287	-0-	-828	-0-	24	1	4108	3	Y	141	141	0			19
							155	9									
09	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 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	3510	X	3156	-0-	-354	-0-	24	1	3012	3	Y	109	108	0			15
							120	9									
*05	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	28	1	3841	3	Y	152	156	0			11
							167	9									
*06	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	32	1	3851	3	Y	179	177	0			13
							197	9									
*07	3627	X	3580	-0-	-47	-0-	40	1	3383	3	Y	143	142	0			14
							157	9									
08	3627	X	3609	-0-	-18	-0-	48	1	3383	3	Y	160	166	0			8
							2	4	176	9							
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					8

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	12270	X	9729	-0-	-2541	-0-	359	1	8003	3	Y	1236	1246	0			92
							7	4	1360	9							
*05	10788	X	9591	-0-	-1197	-0-	402	1	7727	3	Y	1325	1325	0			92
							4	4	1458	9							
*06	9930	X	9463	-0-	-467	-0-	379	1	7593	3	Y	1350	1360	0			82
							6	4	1485	9							
*07	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	352	1	6977	3	Y	1315	1317	0			80
							3	4	1447	9							
08	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	401	1	6796	3	Y	1140	1162	0			58
							47	4	1254	9							
09	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					58

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	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	18	1	2244	3	Y	274	271	0			17
							301	9									
*05	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	24	1	3282	3	Y	378	382	0			13
							416	9									
*06	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	19	1	2363	3	Y	274	270	0			17
							301	9									
*07	2635	X	2539	-0-	-96	-0-	26	1	2197	3	Y	287	285	0			19
							316	9									
08	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	42	1	2917	3	Y	228	236	0			11
							1	4	251	9							
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					11

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	3000	N	3075	-0-	75	75	21	1	2713	3	Y	310	307	0			22
							341	9									
*05	3100	N	3149	-0-	49	124	20	1	2789	3	Y	309	314	0			17
							340	9									
*06	3000	N	2971	-0-	-29	95	21	1	2608	3	Y	311	307	0			21
							342	9									
*07	2950	X	2855	-0-	-95	-0-	30	1	2544	3	Y	255	253	0			23
							281	9									
08	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	34	1	2384	3	Y	242	251	0			14
							1	4	266	9							
09	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-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 #: 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	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	26	1	3367	3	Y	314	311	0			20
							345	9									
*05	2883	X	1964	-0-	-919	-0-	12	1	1720	3	Y	211	216	0			15
							232	9									
*06	2790	X	2622	-0-	-168	-0-	20	1	2404	3	Y	180	178	0			17
							198	9									
*07	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	35	1	2914	3	Y	138	138	0			17
							152	9									
08	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	36	1	2479	3	Y	103	111	0			9
							1	4	113	9							
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-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	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	45	1	5815	3	Y	1017	1007	0			51
							1119	9									
*05	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	23	1	3128	3	Y	520	533	0			38
							572	9									
*06	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	34	1	4104	3	Y	409	403	0			44
							450	9									
*07	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	75	1	6301	3	Y	743	739	0			48
							817	9									
08	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	80	1	5567	3	Y	643	664	0			27
							3	4	707	9							
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					27

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	8190	X	7214	-0-	-976	-0-	266	1	5942	3	Y	909	918	0			68
							6	4	1000	9							
*05	8463	X	7663	-0-	-800	-0-	329	1	6337	3	Y	903	908	0			63
							4	4	993	9							
*06	8100	X	7310	-0-	-790	-0-	303	1	6071	3	Y	846	857	0			52
							5	4	931	9							
*07	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	304	1	6034	3	Y	880	878	0			54
							3	4	968	9							
08	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	351	1	5946	3	Y	764	778	0			40
							41	4	840	9							
09	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT					40

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	10230	X	9074	-0-	-1156	-0-	331	1	7387	3	Y	1226	1232	0			93
							7	4	1349	9							
*05	10199	X	9355	-0-	-844	-0-	403	1	7747	3	Y	1092	1106	0			79
							4	4	1201	9							
*06	9090	X	9057	-0-	-33	-0-	375	1	7514	3	Y	1056	1069	0			66
							6	4	1162	9							
*07	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	353	1	7002	3	Y	1121	1117	0			70
							4	4	1233	9							
08	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	401	1	6785	3	Y	1349	1349	0			70
							46	4	1484	9							
09	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					Y	NO RPT					70

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 100H RRCID -> 272193 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8904 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	55	1	6981	3	Y	514	509	0			45
							565	9									
*05	7843	X	6695	-0-	-1148	-0-	44	1	6042	3	Y	554	565	0			34
							609	9									
*06	7560	X	6626	-0-	-934	-0-	49	1	5939	3	Y	580	572	0			42
							638	9									
*07	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	80	1	6752	3	Y	530	527	0			45
							583	9									
08	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	95	1	6629	3	Y	478	497	0			26
							3	4	526	9							
09	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-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	9990	X	9790	-0-	-200	-0-	68	1	8665	3	Y	961	951	0			81
							1057	9									
*05	12637	X	12637	-0-	-0-	-0-	81	1	11290	3	Y	1151	1170	0			62
							1266	9									
*06	13725	X	13725	-0-	-0-	-0-	100	1	12202	3	Y	1294	1277	0			79
							1423	9									
*07	11904	X	11904	-0-	-0-	-0-	125	1	10562	3	Y	1106	1099	0			86
							1217	9									
08	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	147	1	10194	3	Y	991	1026	0			51
							5	4	1090	9							
09	9330	X	NO RPT	-0-	-9330	-0-					Y	NO RPT					51

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	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	44	1	5673	3	Y	480	474	0			39
							528	9									
*05	6324	X	5909	-0-	-415	-0-	39	1	5395	3	Y	432	442	0			29
							475	9									
*06	6120	X	5971	-0-	-149	-0-	44	1	5297	3	Y	573	566	0			36
							630	9									
*07	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	63	1	5353	3	Y	434	431	0			39
							477	9									
08	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	81	1	5682	3	Y	367	384	0			22
							3	4	404	9							
09	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 96H RRCID -> 272197 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8956 - 14940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4290	X	3958	-0-	-332	-0-	29	1	3653	3	Y	251	248	0			21
							276	9									
*05	4743	X	4616	-0-	-127	-0-	31	1	4253	3	Y	302	307	0			16
							332	9									
*06	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	36	1	4350	3	Y	315	311	0			20
							347	9									
*07	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	49	1	4176	3	Y	242	241	0			21
							266	9									
08	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	60	1	4171	3	Y	209	218	0			12
							2	4	230	9							
09	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-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 #: 97H RRCID -> 272198 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8642 - 14681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	45	1	5737	3	Y	497	492	0			31
							547	9									
*05	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	39	1	5384	3	Y	394	402	0			23
							433	9									
*06	5550	X	4281	-0-	-1269	-0-	32	1	3847	3	Y	365	360	0			28
							402	9									
*07	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	63	1	5323	3	Y	326	324	0			30
							359	9									
08	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	76	1	5243	3	Y	313	326	0			17
							2	4	344	9							
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 272199 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8676 - 14907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	50	1	6028	3	Y	474	484	0			34
							521	9									
*05	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	54	1	6395	3	Y	610	614	0			30
							671	9									
*06	6540	X	6286	-0-	-254	-0-	67	1	5661	3	Y	507	511	0			26
							558	9									
*07	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	76	1	6009	3	Y	535	534	0			27
							589	9									
08	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	59	1	6412	3	Y	554	553	0			28
							609	9									
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					28

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	5520	X	5031	-0-	-489	-0-	19	1	4564	3	Y	406	391	0			36
							1	4	447	9							
*05	5704	X	4600	-0-	-1104	-0-	19	1	4204	3	Y	334	337	0			33
							10	4	367	9							
*06	5760	X	4443	-0-	-1317	-0-	35	1	4158	3	Y	227	230	0			30
							250	9									
*07	6510	X	4712	-0-	-1798	-0-	31	1	4477	3	Y	185	195	0			20
							204	9									
08	6510	X	3497	-0-	-3013	-0-	19	1	3346	3	Y	120	123	0			17
							132	9									
09	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					17

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	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	61	1	7404	3	Y	711	725	0			50
							782	9									
*05	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	63	1	7505	3	Y	833	838	0			45
							916	9									
*06	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	83	1	7019	3	Y	768	772	0			41
							845	9									
*07	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	90	1	7130	3	Y	766	765	0			42
							843	9									
08	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	67	1	7339	3	Y	753	751	0			44
							828	9									
09	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 10H RRCID -> 272202 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8930 - 13907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4920	X	3365	-0-	-1555	-0-	14	1	3161	3	Y	173	167	0			15
							190	9									
*05	4867	X	3258	-0-	-1609	-0-	13	1	3057	3	Y	164	164	0			15
							8	4	180	9							
*06	4320	X	4035	-0-	-285	-0-	32	1	3793	3	Y	191	183	0			23
							210	9									
*07	4464	X	3891	-0-	-573	-0-	25	1	3667	3	Y	181	187	0			17
							199	9									
08	4464	X	3840	-0-	-624	-0-	21	1	3623	3	Y	178	174	0			21
							196	9									
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					21

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	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	75	1	9069	3	Y	984	1000	0			55
							1082	9									
*05	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	67	1	8058	3	Y	1013	1020	0			48
							1114	9									
*06	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	89	1	7552	3	Y	950	957	0			41
							1045	9									
*07	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	97	1	7624	3	Y	948	946	0			43
							1043	9									
08	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	70	1	7656	3	Y	911	910	0			44
							1002	9									
09	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					Y	NO RPT					44

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	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	66	1	8013	3	Y	783	799	0			55
							861	9									
*05	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	68	1	8109	3	Y	921	927	0			49
							1013	9									
*06	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	91	1	7641	3	Y	852	859	0			42
							937	9									
*07	8906	X	8906	-0-	-0-	-0-	100	1	7889	3	Y	834	833	0			43
							917	9									
08	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	74	1	8016	3	Y	828	827	0			44
							911	9									
09	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT					44

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	15711	X	15711	-0-	-0-	-0-	117	1	14111	3	Y	1348	1377	0			97
							1483	9									
*05	15953	X	15953	-0-	-0-	-0-	117	1	14056	3	Y	1617	1628	0			86
							1	4	1779	9							
*06	14918	X	14918	-0-	-0-	-0-	155	1	13122	3	Y	1491	1503	0			74
							1	4	1640	9							
*07	17670	X	15546	-0-	-2124	-0-	173	1	13684	3	Y	1535	1532	0			77
							1689	9									
08	17670	X	15475	-0-	-2195	-0-	126	1	13711	3	Y	1489	1486	0			80
							1638	9									
09	16170	X	NO RPT	-0-	-16170	-0-					Y	NO RPT					80

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 272290 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9366 - 13425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	13029	X	13029	-0-	-0-	-0-	687 430	1 9	11912	3	Y	391	395	1			73
*05	13237	X	13126	-0-	-111	-0-	777 404	1 9	11945	3	Y	367	374	1			66
*06	12810	X	12550	-0-	-260	-0-	681 404	1 9	11465	3	Y	367	353	1			80
*07	13547	X	11800	-0-	-1747	-0-	42 365	1 9	11393	3	Y	332	320	1			92
08	13547	X	11413	-0-	-2134	-0-	606 305	1 9	10502	3	Y	277	271	1			98
09	12870	X	NO RPT	-0-	-12870	-0-					Y	NO RPT					98

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	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	68 943	1 9	8204	3	Y	857	873	0			56
*05	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	70 1077	1 9	8400	3	Y	979	985	0			50
*06	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	95 976	1 9	8018	3	Y	887	894	0			43
*07	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	104 963	1 9	8225	3	Y	875	874	0			44
08	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	78 961	1 9	8489	3	Y	874	872	0			46
09	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					Y	NO RPT					46

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	5370	X	2434	-0-	-2936	-0-	113 315	1 9	2006	3	Y	286	280	0			27
*05	5549	X	2331	-0-	-3218	-0-	120 278	1 9	1933	3	Y	253	264	0			16
*06	4260	X	877	-0-	-3383	-0-	57 130	1 9	690	3	Y	118	123	0			11
*07	2542	X	666	-0-	-1876	-0-	44 99	1 9	523	3	Y	90	91	0			10
08	2542	X	235	-0-	-2307	-0-	15 36	1 9	184	3	Y	33	37	0			6
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					6

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	3720	X	2562	-0-	-1158	-0-	119 337	1 9	2106	3	Y	306	307	0			34
*05	3844	X	3681	-0-	-163	-0-	186 490	1 9	3005	3	Y	445	453	0			26
*06	3720	X	3708	-0-	-12	-0-	247 475	1 9	2986	3	Y	432	431	0			27
*07	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	301 562	1 9	3559	3	Y	511	506	0			32
08	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	292 537	1 9	3478	3	Y	488	488	0			32
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-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 #: 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	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	250 662	1 9	4430	3	Y	602	597	0			61
*05	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	270 546	1 9	4350	3	Y	496	524	0			33
*06	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	318 529	1 9	3851	3	Y	481	480	0			34
*07	5146	X	5144	-0-	-2	-0-	356 574	1 9	4214	3	Y	522	519	0			37
08	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	367 587	1 9	4373	3	Y	534	534	0			37
09	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					37

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	3990	X	3503	-0-	-487	-0-	154 624	1 9	2725	3	Y	567	553	0			51
*05	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	208 583	1 9	3360	3	Y	530	550	0			31
*06	3990	X	3069	-0-	-921	-0-	207 359	1 9	2503	3	Y	326	334	0			23
*07	2914	X	2890	-0-	-24	-0-	199 333	1 9	2358	3	Y	303	303	0			23
08	2914	X	2793	-0-	-121	-0-	191 331	1 9	2271	3	Y	301	301	0			23
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					23

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	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	226 696	1 9	3993	3	Y	633	623	0			60
*05	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	222 526	1 9	3577	3	Y	478	507	0			31
*06	4170	X	3677	-0-	-493	-0-	239 541	1 9	2897	3	Y	492	491	0			32
*07	5177	X	3769	-0-	-1408	-0-	256 483	1 9	3030	3	Y	439	439	0			32
08	5146	X	3641	-0-	-1505	-0-	241 536	1 9	2864	3	Y	487	485	0			34
09	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					34

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	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	291 1176	1 9	5155	3	Y	1069	1071	0			116
*05	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	356 1196	1 9	5740	3	Y	1087	1133	0			70
*06	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	420 1189	1 9	5089	3	Y	1081	1079	0			72
*07	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	542 1232	1 9	6425	3	Y	1120	1115	0			77
08	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	685 1366	1 9	8159	3	Y	1242	1236	0			83
09	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					83

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272333 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7807 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11629	X	6972	-0-	-4657	-0-	332	1	5874	3	Y	696	688	0			70
							766	9									
*05	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	365	1	5888	3	Y	593	624	0			39
							652	9									
*06	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	447	1	5414	3	Y	572	573	0			38
							629	9									
*07	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	512	1	6061	3	Y	622	618	0			42
							684	9									
08	6913	X	6787	-0-	-126	-0-	475	1	5651	3	Y	601	601	0			42
							661	9									
09	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					Y	NO RPT					42

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	18570	X	15741	-0-	-2829	-0-	826	1	14323	3	Y	538	541	1			227
							592	9									
*05	19189	X	16215	-0-	-2974	-0-	954	1	14669	3	Y	538	547	1			218
							592	9									
*06	17430	X	13619	-0-	-3811	-0-	734	1	12345	3	Y	491	475	1			234
							540	9									
*07	17391	X	16188	-0-	-1203	-0-	57	1	15542	3	Y	535	508	1			261
							589	9									
08	16647	X	15149	-0-	-1498	-0-	800	1	13851	3	Y	453	443	1			271
							498	9									
09	15720	X	NO RPT	-0-	-15720	-0-					Y	NO RPT					271

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	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
*05	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	57	1	702	3	Y	230	209	1			21
							253	9									
*06	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	187	1	1507	3	Y	353	305	1			69
							388	9									
*07	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	92	1	1656	3	Y	245	282	1			32
							1	4	270	9							
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	99	1	1208	3	Y	193	159	1			66
							212	9									
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					66

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	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	199	1	2153	3	Y	432	381	1			61
							475	9									
*05	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	191	1	2350	3	Y	359	383	1			37
							395	9									
*06	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	346	1	2790	3	Y	323	294	1			66
							355	9									
*07	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	154	1	2774	3	Y	336	363	1			39
							1	4	370	9							
08	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	222	1	2700	3	Y	323	259	1			103
							355	9									
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					103

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 272337 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7401 - 12387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	193	1	2096	3	Y	560	513	1			78
							616	9									
*05	3100	N	4165	-0-	1065	1065	291	1	3585	3	Y	263	314	1			27
							289	9									
*06	3000	N	3150	-0-	150	1215	315	1	2540	3	Y	268	244	1			51
							295	9									
*07	3100	N	3423	-0-	323	1538	162	1	2922	3	Y	307	326	1			32
							1	4	338	9							
08	3100	N	3405	-0-	305	1843	234	1	2843	3	Y	298	238	1			92
							328	9									
09	990	X	NO RPT	-0-	-990	853					Y	NO RPT					92

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	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	844	1	3185	3	Y	81	79	1			6
							2	4	89	9							
*05	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	433	1	1367	3	Y	249	170	0	76	1	9
							2	4	274	9							
*06	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	467	1	3713	3	Y	146	88	0	62	1	5
							9	4	161	9							
*07	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	557	1	3054	3	Y	128	127	0	1	1	5
							8	4	141	9							
08	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	874	1	1606	3	Y	217	217	0			5
							1	4	239	9							
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					5

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	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	433	1	7017	3	Y	2083	2016	0			186
							1	4	2291	9							
*05	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	539	1	6818	3	Y	1637	1651	0			172
							4	4	1801	9							
*06	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	918	1	7655	3	Y	922	1006	0			88
							1	4	1014	9							
*07	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	794	1	7978	3	Y	1130	1120	0			98
							3	4	1243	9							
08	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	610	1	7790	3	Y	1137	1132	0			103
							3	4	1251	9							
09	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					Y	NO RPT					103

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	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	421	1	6814	3	Y	748	787	0			73
							1	4	823	9							
*05	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	488	1	6163	3	Y	807	798	0			82
							3	4	888	9							
*06	7865	X	7865	-0-	-0-	-0-	691	1	5763	3	Y	1282	1260	0			104
							1	4	1410	9							
*07	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	629	1	6312	3	Y	899	926	0			77
							2	4	989	9							
08	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	487	1	6222	3	Y	919	916	0			80
							3	4	1011	9							
09	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					Y	NO RPT					80

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 272403 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7590	X	6303	-0-	-1287	-0-	324	1	5252	3	Y	660	682	0			63
							1	4	726	9							
*05	7843	X	6675	-0-	-1168	-0-	428	1	5412	3	Y	756	743	0			76
							3	4	832	9							
*06	6870	X	6570	-0-	-300	-0-	628	1	5240	3	Y	637	659	0			54
							1	4	701	9							
*07	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	461	1	4638	3	Y	623	626	0			51
							2	4	685	9							
08	5208	X	4470	-0-	-738	-0-	284	1	3621	3	Y	513	520	0			44
							1	4	564	9							
09	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					44

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 272404 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8150 - 12906

*04	6570	X	5238	-0-	-1332	-0-	274	1	4423	3	Y	492	521	0			44
							541	9									
*05	6789	X	4305	-0-	-2484	-0-	280	1	3535	3	Y	444	446	0			42
							2	4	488	9							
*06	6480	X	3785	-0-	-2695	-0-	354	1	2950	3	Y	437	446	0			33
							481	9									
*07	6200	X	4814	-0-	-1386	-0-	413	1	4139	3	Y	237	252	0			18
							1	4	261	9							
08	6138	X	4696	-0-	-1442	-0-	302	1	3860	3	Y	484	466	0			36
							2	4	532	9							
09	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					36

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 272405 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8132 - 12889

*04	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	365	1	5909	3	Y	520	555	0			44
							1	4	572	9							
*05	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	458	1	5781	3	Y	575	568	0			51
							3	4	633	9							
*06	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	606	1	5060	3	Y	505	520	0			36
							1	4	556	9							
*07	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	517	1	5191	3	Y	866	840	0			62
							2	4	953	9							
08	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	423	1	5398	3	Y	751	755	0			58
							2	4	826	9							
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					58

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 272406 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7934 - 12695

*04	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	296	1	4777	3	Y	634	662	0			58
							697	9									
*05	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	383	1	4837	3	Y	626	623	0			61
							3	4	689	9							
*06	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	475	1	3967	3	Y	619	631	0			49
							1	4	681	9							
*07	5766	X	4542	-0-	-1224	-0-	326	1	3273	3	Y	856	840	0			65
							1	4	942	9							
08	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	397	1	5065	3	Y	537	558	0			44
							2	4	591	9							
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 272407 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8094 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6450	X	6184	-0-	-266	-0-	323	1	5238	3	Y	565	588	0			54
							1	4	622	9							
*05	6665	X	5867	-0-	-798	-0-	385	1	4868	3	Y	555	552	0			57
							3	4	611	9							
*06	6450	X	6127	-0-	-323	-0-	593	1	4950	3	Y	530	542	0			45
							1	4	583	9							
*07	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	504	1	5063	3	Y	690	680	0			55
							2	4	759	9							
08	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	397	1	5065	3	Y	713	709	0			59
							2	4	784	9							
09	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					59

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	2340	X	33	-0-	-2307	-0-	7	1	26	3	Y	-0-					-0-
*05	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	1092	1	3448	3	Y	259	176	0	77	1	6
							5	4	285	9							
*06	15960	X	15960	-0-	-0-	-0-	1745	1	13867	3	Y	286	171	0	118	1	3
							33	4	315	9							
*07	T. A.		10021	-0-	10021	10021	1436	1	7874	3	Y	629	623	0	2	1	7
							19	4	692	9							
08	T. A.		1510	-0-	1510	11531	443	1	816	3	Y	227	230	0			4
							1	4	250	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11531					Y	NO RPT					4

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	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	586	1	2210	3	Y	37	35	1			2
							1	4	41	9							
*05	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	596	1	1883	3	Y	123	84	0	38	1	3
							3	4	135	9							
*06	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	787	1	6257	3	Y	210	124	0	85	1	4
							15	4	231	9							
*07	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	713	1	3912	3	Y	189	187	0	1	1	5
							10	4	208	9							
08	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	1342	1	2467	3	Y	490	490	0			5
							2	4	539	9							
09	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					5

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	57300	X	47644	-0-	-9656	-0-	2545	1	43963	3	Y	1032	1029	1			45
							1	4	1135	9							
*05	59210	X	48021	-0-	-11189	-0-	2882	1	44048	3	Y	992	989	1			48
							1091	9									
*06	55800	X	45290	-0-	-10510	-0-	2485	1	41829	3	Y	886	884	1			50
							1	4	975	9							
*07	53785	X	43990	-0-	-9795	-0-	106	1	42884	3	Y	908	885	1			73
							1	4	999	9							
08	51367	X	47066	-0-	-4301	-0-	2412	1	43719	3	Y	850	860	1			63
							935	9									
09	47910	X	NO RPT	-0-	-47910	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272477 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 7174 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	319	1	5543	3	Y	427	416	0			86
							1	4	470	9							
*05	5642	X	5627	-0-	-15	-0-	421	1	4546	3	Y	600	571	0			115
							660	9									
*06	6120	X	2362	-0-	-3758	-0-	231	1	1903	3	Y	207	249	0			73
							228	9									
*07	3813	X	3693	-0-	-120	-0-	258	1	3047	3	Y	353	346	0			80
							388	9									
08	3813	X	3671	-0-	-142	-0-	279	1	2996	3	Y	358	383	0			55
							2	4	394	9							
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					55

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	6000	X	5488	-0-	-512	-0-	206	1	4401	3	Y	801	799	0			27
							881	9									
*05	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	314	1	6167	3	Y	1053	1054	0			26
							1	4	1158	9							
*06	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	331	1	4840	3	Y	918	928	0			16
							1010	9									
*07	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	409	1	5384	3	Y	906	898	0			24
							997	9									
08	5797	X	5730	-0-	-67	-0-	340	1	4303	3	Y	988	992	0			20
							1087	9									
09	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					Y	NO RPT					20

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	7200	X	6157	-0-	-1043	-0-	232	1	4979	3	Y	859	858	0			42
							1	4	945	9							
*05	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	338	1	6638	3	Y	1049	1053	0			38
							1	4	1154	9							
*06	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	441	1	6473	3	Y	1117	1129	0			26
							1	4	1229	9							
*07	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	471	1	6212	3	Y	1159	1148	0			37
							1	4	1275	9							
08	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	497	1	6315	3	Y	833	838	0			32
							1	4	916	9							
09	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-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	8220	X	6201	-0-	-2019	-0-	231	1	4938	3	Y	938	937	0			44
							1032	9									
*05	8029	X	6387	-0-	-1642	-0-	257	1	5021	3	Y	1008	1013	0			39
							1109	9									
*06	7440	X	6362	-0-	-1078	-0-	331	1	4853	3	Y	1071	1084	0			26
							1178	9									
*07	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	351	1	4625	3	Y	1056	1046	0			36
							1162	9									
08	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	371	1	4701	3	Y	916	921	0			31
							1008	9									
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-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 #: 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	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	230	1	4925	3	Y	685	684	0			29
							754	9									
*05	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	206	1	4030	3	Y	872	876	0			25
							959	9									
*06	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	313	1	4581	3	Y	928	937	0			16
							1021	9									
*07	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	390	1	5136	3	Y	1110	1100	0			26
							1221	9									
08	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	432	1	5486	3	Y	1215	1219	0			22
							1	4	1337	9							
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					22

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	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	184	1	3940	3	Y	939	937	0			38
							1033	9									
*05	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	293	1	5759	3	Y	1091	1095	0			34
							1	4	1200	9							
*06	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	343	1	5026	3	Y	954	967	0			21
							1049	9									
*07	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	359	1	4720	3	Y	890	882	0			29
							979	9									
08	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	427	1	5431	3	Y	1189	1192	0			26
							1	4	1308	9							
09	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					26

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	20310	X	18813	-0-	-1497	-0-	1087	1	17168	3	Y	506	481	1			196
							1	4	557	9							
*05	19561	X	17733	-0-	-1828	-0-	1098	1	16211	3	Y	385	411	1			170
							424	9									
*06	18840	X	17168	-0-	-1672	-0-	991	1	15691	3	Y	441	440	1			171
							1	4	485	9							
*07	18817	X	16752	-0-	-2065	-0-	141	1	16070	3	Y	491	441	1			221
							1	4	540	9							
08	18817	X	17897	-0-	-920	-0-	1011	1	16520	3	Y	332	329	1			224
							1	4	365	9							
09	18210	X	NO RPT	-0-	-18210	-0-					Y	NO RPT					224

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	13260	X	10338	-0-	-2922	-0-	594	1	9377	3	Y	334	326	1			158
							367	9									
*05	12927	X	10994	-0-	-1933	-0-	676	1	9971	3	Y	315	329	1			144
							347	9									
*06	12510	X	10409	-0-	-2101	-0-	600	1	9494	3	Y	286	288	1			142
							315	9									
*07	10323	X	9593	-0-	-730	-0-	81	1	9201	3	Y	283	255	1			170
							311	9									
08	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	585	1	9546	3	Y	264	250	1			184
							290	9									
09	9990	X	NO RPT	-0-	-9990	-0-					Y	NO RPT					184

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272571 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7429 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	449	1	5753	3	Y	1198	1108	0			144
							20	4	1318	9							
*05	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	287	1	5452	3	Y	528	586	0			86
							21	4	581	9							
*06	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	524	1	5462	3	Y	497	514	0			69
							32	4	547	9							
*07	8091	X	6568	-0-	-1523	-0-	554	1	5454	3	Y	487	483	0			73
							24	4	536	9							
08	8091	X	6497	-0-	-1594	-0-	511	1	5471	3	Y	451	456	0			68
							19	4	496	9							
09	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					68

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	2220	X	1581	-0-	-639	-0-	321	1	1211	3	Y	44	42	1			6
							1	4	48	9							
*05	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	885	1	2793	3	Y	768	523	0	229	1	22
							4	4	845	9							
*06	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	1275	1	10127	3	Y	589	353	0	246	1	12
							24	4	648	9							
*07	3100	N	9492	-0-	6392	6392	1388	1	7612	3	Y	430	426	0	4	1	12
							19	4	473	9							
08	3100	N	2810	-0-	-290	6102	885	1	1628	3	Y	268	270	0			10
							2	4	295	9							
09	840	X	NO RPT	-0-	-840	5262					Y	NO RPT					10

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	5220	X	3469	-0-	-1751	-0-	538	1	2312	3	Y	563	570	1			81
							619	9									
*05	5394	X	3862	-0-	-1532	-0-	523	1	2694	3	Y	584	601	1			64
							3	4	642	9							
*06	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	601	1	3589	3	Y	680	613	1			131
							748	9									
*07	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	652	1	3859	3	Y	699	739	1			91
							769	9									
08	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	609	1	3920	3	Y	574	534	1			131
							631	9									
09	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					131

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	4230	X	3104	-0-	-1126	-0-	100	1	2134	3	Y	791	790	0			40
							870	9									
*05	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	170	1	3331	3	Y	1295	1298	0			37
							1425	9									
*06	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	291	1	4254	3	Y	1076	1088	0			25
							1184	9									
*07	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	373	1	4911	3	Y	1129	1119	0			35
							1242	9									
08	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	394	1	5013	3	Y	1172	1176	0			31
							1	4	1289	9							
09	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 41H RRCID -> 272800 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9249 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	21510	X	-0-	-0-	-21510	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*05	21235	X	-0-	-0-	-21235	-0-					Y	-0-					-0-
*06	19680	X	7990	-0-	-11690	-0-	437	1	7299	3	Y	227	15	0	193	1	19
							4	4	250	9							
*07	T. A.		8632	-0-	8632	8632	22	1	8294	3	Y	285	295	1			9
							2	4	314	9							
08	T. A.		9864	-0-	9864	18496	522	1	8944	3	Y	346	329	1			26
							17	4	381	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	18496					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	21960	X	15284	-0-	-6676	-0-	818	1	13728	3	Y	671	632	0			65
							738	9									
*05	20150	X	5865	-0-	-14285	-0-	357	1	5300	3	Y	189	229	0			25
							208	9									
*06	19500	X	13726	-0-	-5774	-0-	753	1	12584	3	Y	347	25	0	314	1	33
							7	4	382	9							
*07	13392	X	12429	-0-	-963	-0-	33	1	11974	3	Y	382	402	1			13
							2	4	420	9							
08	13914	X	13914	-0-	-0-	-0-	742	1	12702	3	Y	406	389	1			30
							23	4	447	9							
09	12960	X	NO RPT	-0-	-12960	-0-					Y	NO RPT					30

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	4680	X	4531	-0-	-149	-0-	164	1	3501	3	Y	787	784	0			27
							866	9									
*05	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	198	1	3881	3	Y	738	741	0			24
							812	9									
*06	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	260	1	3801	3	Y	699	707	0			16
							769	9									
*07	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	314	1	4128	3	Y	700	694	0			22
							770	9									
08	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	349	1	4425	3	Y	674	677	0			19
							741	9									
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					19

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	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	232	1	2972	3	Y	330	306	0			42
							10	4	363	9							
*05	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	131	1	2471	3	Y	407	407	0			42
							9	4	448	9							
*06	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	221	1	2304	3	Y	411	421	0			32
							14	4	452	9							
*07	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	245	1	2420	3	Y	385	382	0			35
							11	4	424	9							
08	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	212	1	2266	3	Y	370	374	0			31
							8	4	407	9							
09	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 272809 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9291 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	18330	X	-0-	-0-	-18330	-0-					Y	-0-					-0-
*05	18941	X	1	-0-	-18940	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*06	18330	X	3602	-0-	-14728	-0-	194	1	3251	3	Y	141	9	0	119	1	13
							2	4	155	9							
*07	T. A.		7265	-0-	7265	7265	19	1	6783	3	Y	420	419	1			14
							1	4	462	9							
08	T. A.		8390	-0-	8390	15655	434	1	7433	3	Y	463	441	1			36
							14	4	509	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	15655					Y	NO RPT					36

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272810 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7051 - 11311

*04	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	163	1	2092	3	Y	351	324	0			40
							7	4	386	9							
*05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	86	1	1627	3	Y	284	293	0			31
							6	4	312	9							
*06	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	218	1	2276	3	Y	362	367	0			26
							14	4	398	9							
*07	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	228	1	2250	3	Y	349	346	0			29
							10	4	384	9							
08	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	228	1	2443	3	Y	332	335	0			26
							9	4	365	9							
09	2910	N	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					26

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272811 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7083 - 11376

*04	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	218	1	2803	3	Y	555	519	0			80
							10	4	611	9							
*05	3627	X	2694	-0-	-933	-0-	111	1	2101	3	Y	431	448	0			63
							8	4	474	9							
*06	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	296	1	3088	3	Y	546	553	0			56
							18	4	601	9							
*07	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	328	1	3223	3	Y	567	560	0			63
							14	4	624	9							
08	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	328	1	3523	3	Y	581	585	0			59
							13	4	639	9							
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					59

WORTHEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 272812 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 14962

*04	39870	X	30853	-0-	-9017	-0-	1673	1	28897	3	Y	257	268	1			14
							283	9									
*05	41199	X	33123	-0-	-8076	-0-	2002	1	30602	3	Y	472	461	1			25
							519	9									
*06	34980	X	30755	-0-	-4225	-0-	1699	1	28585	3	Y	428	427	1			26
							471	9									
*07	34813	X	29644	-0-	-5169	-0-	72	1	29075	3	Y	452	440	1			38
							497	9									
08	34317	X	30613	-0-	-3704	-0-	1577	1	28585	3	Y	410	416	1			32
							451	9									
09	32220	X	NO RPT	-0-	-32220	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272814 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	68	1	865	3	Y	369	344	0			50
							3	4	406	9							
*05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	58	1	1099	3	Y	370	376	0			44
							4	4	407	9							
*06	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	168	1	1746	3	Y	403	412	0			35
							10	4	443	9							
*07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	149	1	1474	3	Y	362	360	0			37
							7	4	398	9							
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	89	1	955	3	Y	257	263	0			31
							3	4	283	9							
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					31

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	20610	X	17140	-0-	-3470	-0-	905	1	15554	3	Y	618	608	1			39
							1	4	680	9							
*05	20739	X	17408	-0-	-3331	-0-	1057	1	15610	3	Y	674	665	1			48
							741	9									
*06	18960	X	16814	-0-	-2146	-0-	895	1	15146	3	Y	703	673	1			78
							773	9									
*07	17422	X	15306	-0-	-2116	-0-	36	1	14670	3	Y	544	598	1			24
							2	4	598	9							
08	17422	X	15480	-0-	-1942	-0-	822	1	14142	3	Y	468	470	1			22
							1	4	515	9							
09	16860	X	NO RPT	-0-	-16860	-0-					Y	NO RPT					22

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	36870	X	27118	-0-	-9752	-0-	1446	1	25070	3	Y	547	557	1			275
							602	9									
*05	38099	X	27365	-0-	-10734	-0-	1632	1	25083	3	Y	591	598	1			268
							650	9									
*06	30000	X	27464	-0-	-2536	-0-	1506	1	25336	3	Y	565	544	1			289
							622	9									
*07	27227	X	27227	-0-	-0-	-0-	97	1	26543	3	Y	534	514	1			309
							587	9									
08	29714	X	29714	-0-	-0-	-0-	1591	1	27564	3	Y	508	490	1			327
							559	9									
09	25260	X	NO RPT	-0-	-25260	-0-					Y	NO RPT					327

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	30180	X	26381	-0-	-3799	-0-	1401	1	24277	3	Y	639	642	1			294
							703	9									
*05	30876	X	23990	-0-	-6886	-0-	1431	1	21995	3	Y	513	530	1			277
							564	9									
*06	28050	X	21776	-0-	-6274	-0-	1191	1	20047	3	Y	489	472	1			294
							538	9									
*07	17674	X	17674	-0-	-0-	-0-	63	1	17228	3	Y	348	345	1			297
							383	9									
08	17901	X	17901	-0-	-0-	-0-	952	1	16492	3	Y	415	392	1			320
							457	9									
09	14130	X	NO RPT	-0-	-14130	-0-					Y	NO RPT					320

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272821 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3120	X	2023	-0-	-1097	-0-	128	1	1639	3	Y	227	214	0			39
							6	4	250	9							
*05	3224	X	2612	-0-	-612	-0-	114	1	2156	3	Y	304	304	0			39
							8	4	334	9							
*06	3120	X	2134	-0-	-986	-0-	159	1	1656	3	Y	281	290	0			30
							10	4	309	9							
*07	3007	X	2295	-0-	-712	-0-	177	1	1744	3	Y	333	328	0			35
							8	4	366	9							
08	3007	X	2305	-0-	-702	-0-	165	1	1763	3	Y	337	339	0			33
							6	4	371	9							
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					33

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	3420	X	3002	-0-	-418	-0-	188	1	2413	3	Y	356	332	0			48
							9	4	392	9							
*05	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	194	1	3681	3	Y	572	565	0			55
							14	4	629	9							
*06	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	316	1	3301	3	Y	390	410	0			35
							20	4	429	9							
*07	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	334	1	3291	3	Y	378	375	0			38
							15	4	416	9							
08	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	343	1	3673	3	Y	401	403	0			36
							13	4	441	9							
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					36

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	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	224	1	2875	3	Y	193	183	0			33
							10	4	212	9							
*05	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	158	1	3015	3	Y	253	253	0			33
							12	4	278	9							
*06	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	281	1	2925	3	Y	257	263	0			27
							17	4	283	9							
*07	4278	X	3539	-0-	-739	-0-	291	1	2871	3	Y	331	325	0			33
							13	4	364	9							
08	3875	X	3381	-0-	-494	-0-	261	1	2796	3	Y	285	290	0			28
							10	4	314	9							
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					28

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	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	181	1	2318	3	Y	184	175	0			36
							8	4	202	9							
*05	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	172	1	3259	3	Y	341	336	0			41
							12	4	375	9							
*06	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	269	1	2810	3	Y	375	382	0			34
							17	4	413	9							
*07	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	272	1	2676	3	Y	315	314	0			35
							12	4	347	9							
08	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	268	1	2865	3	Y	320	323	0			32
							10	4	352	9							
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 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	16753	X	16753	-0-	-0-	-0-	889	1	14907	3	Y	870	834	0			86
							957	9									
*05	16368	X	15474	-0-	-894	-0-	933	1	13839	3	Y	638	655	0			69
							702	9									
*06	15840	X	15319	-0-	-521	-0-	825	1	13792	3	Y	631	46	0	592	1	62
							8	4	694	9							
*07	16337	X	14274	-0-	-2063	-0-	36	1	13608	3	Y	570	613	1			19
							3	4	627	9							
08	16337	X	14112	-0-	-2225	-0-	747	1	12804	3	Y	488	471	1			36
							24	4	537	9							
09	15810	X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					Y	NO RPT					36

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	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	275	1	4774	3	Y	242	225	0			29
							266	9									
*05	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	311	1	3358	3	Y	144	147	0			26
							158	9									
*06	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	459	1	3787	3	Y	204	201	0			29
							1	4	224	9							
*07	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	323	1	3831	3	Y	210	210	0			29
							1	4	231	9							
08	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	287	1	3071	3	Y	205	213	0			21
							2	4	226	9							
09	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					21

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	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	198	1	3426	3	Y	1209	1108	0			127
							1330	9									
*05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	96	0			31
*06	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	278	1	2288	3	Y	453	411	0			73
							498	9									
*07	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	234	1	2759	3	Y	306	318	0			61
							337	9									
08	2573	X	2193	-0-	-380	-0-	168	1	1795	3	Y	208	233	0			36
							1	4	229	9							
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					36

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272841 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6932 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4860	X	2500	-0-	-2360	-0-	355	1	1525	3	Y	564	545	1			81
							620	9									
*05	4526	X	2960	-0-	-1566	-0-	380	1	1954	3	Y	567	582	1			66
							2	4	624	9							
*06	3720	X	3472	-0-	-248	-0-	394	1	2351	3	Y	661	595	1			132
							727	9									
*07	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	430	1	2544	3	Y	621	666	1			87
							683	9									
08	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	444	1	2857	3	Y	711	636	1			162
							782	9									
09	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					162

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 40H RRCID -> 272859 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8353 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	222	1	6105	3	Y	440	431	0			21
							1	4	484	9							
*05	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	377	1	8646	3	Y	494	492	0			23
							543	9									
*06	6780	X	6532	-0-	-248	-0-	242	1	5905	3	Y	350	352	0			21
							385	9									
*07	7006	X	5772	-0-	-1234	-0-	274	1	5070	3	Y	389	388	0			22
							428	9									
08	7006	X	4495	-0-	-2511	-0-	198	1	3914	3	Y	348	350	0			20
							383	9									
09	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 41H RRCID -> 272860 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7949 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8850	X	6573	-0-	-2277	-0-	210	1	5732	3	Y	574	562	0			38
							631	9									
*05	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	337	1	7732	3	Y	729	728	0			39
							802	9									
*06	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	315	1	7699	3	Y	642	644	0			37
							706	9									
*07	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	370	1	6845	3	Y	648	647	0			38
							713	9									
08	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	275	1	5438	3	Y	629	633	0			34
							692	9									
09	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT					34

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	27090	X	19939	-0-	-7151	-0-	1057	1	18179	3	Y	638	629	1			41
							1	4	702	9							
*05	24087	X	20397	-0-	-3690	-0-	1240	1	18320	3	Y	761	747	1			55
							837	9									
*06	22200	X	19503	-0-	-2697	-0-	1042	1	17646	3	Y	740	711	1			84
							1	4	814	9							
*07	19592	X	18823	-0-	-769	-0-	45	1	17932	3	Y	767	817	1			34
							2	4	844	9							
08	19592	X	19423	-0-	-169	-0-	1037	1	17839	3	Y	496	505	1			25
							1	4	546	9							
09	18960	X	NO RPT	-0-	-18960	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 42H RRCID -> 272867 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8087 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6540	X	6498	-0-	-42	-0-	204	1	5575	3	Y	654	640	0			29
							719	9									
*05	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	246	1	5643	3	Y	578	578	0			29
							636	9									
*06	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	218	1	5315	3	Y	491	492	0			28
							540	9									
*07	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	301	1	5571	3	Y	559	558	0			29
							615	9									
08	6448	X	6342	-0-	-106	-0-	274	1	5416	3	Y	593	596	0			26
							652	9									
09	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 43H RRCID -> 272868 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8134 - 12671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6720	X	6647	-0-	-73	-0-	207	1	5645	3	Y	723	707	0			44
							795	9									
*05	6944	X	5215	-0-	-1729	-0-	186	1	4271	3	Y	689	688	0			45
							758	9									
*06	6720	X	4355	-0-	-2365	-0-	145	1	3554	3	Y	596	599	0			42
							656	9									
*07	6293	X	4816	-0-	-1477	-0-	213	1	3935	3	Y	607	606	0			43
							668	9									
08	6293	X	6282	-0-	-11	-0-	269	1	5316	3	Y	634	638	0			39
							697	9									
09	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 44H RRCID -> 272869 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8636 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5490	X	4328	-0-	-1162	-0-	127	1	3466	3	Y	668	654	0			43
							735	9									
*05	5363	X	4229	-0-	-1134	-0-	144	1	3317	3	Y	698	697	0			44
							768	9									
*06	5400	X	4589	-0-	-811	-0-	154	1	3761	3	Y	613	616	0			41
							674	9									
*07	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	183	1	3382	3	Y	521	521	0			41
							573	9									
08	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	200	1	3966	3	Y	555	558	0			38
							611	9									
09	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					38

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	26430	X	41	-0-	-26389	-0-	2	1	37	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*05	24893	X	8574	-0-	-16319	-0-	515	1	7633	3	Y	387	351	0			36
							426	9									
*06	23160	X	20828	-0-	-2332	-0-	1128	1	18841	3	Y	772	53	0	685	1	70
							10	4	849	9							
*07	T. A.		18547	-0-	18547	18547	48	1	17661	3	Y	759	805	1			24
							3	4	835	9							
08	T. A.		18988	-0-	18988	37535	999	1	17123	3	Y	758	727	1			55
							32	4	834	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	37535					Y	NO RPT					55

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	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	151	1	3222	3	Y	675	673	0			29
							743	9									
*05	4216	X	3794	-0-	-422	-0-	154	1	3017	3	Y	566	569	0			26
							623	9									
*06	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	294	1	4308	3	Y	700	709	0			17
							770	9									
*07	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	311	1	4090	3	Y	740	734	0			23
							814	9									
08	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	295	1	3736	3	Y	657	661	0			19
							723	9									
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-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 #: 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	17580	X	13618	-0-	-3962	-0-	748	1	12466	3	Y	367	372	1			113
							404	9									
*05	17112	X	15002	-0-	-2110	-0-	934	1	13611	3	Y	415	406	1			122
							457	9									
*06	15930	X	14143	-0-	-1787	-0-	802	1	12924	3	Y	370	336	1			156
							10	4	407	9							
*07	14136	X	13840	-0-	-296	-0-	138	1	13287	3	Y	377	376	1			157
							415	9									
08	14828	X	14828	-0-	-0-	-0-	788	1	13590	3	Y	408	356	1			209
							1	4	449	9							
09	13680	X	NO RPT	-0-	-13680	-0-					Y	NO RPT					209

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	4890	X	4866	-0-	-24	-0-	154	1	4209	3	Y	457	447	0			27
							503	9									
*05	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	202	1	4629	3	Y	519	518	0			28
							571	9									
*06	4920	X	4840	-0-	-80	-0-	173	1	4217	3	Y	409	411	0			26
							450	9									
*07	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	264	1	4888	3	Y	446	446	0			26
							491	9									
08	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	240	1	4750	3	Y	417	420	0			23
							459	9									
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					23

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	19830	X	16514	-0-	-3316	-0-	869	1	14950	3	Y	631	619	1			38
							1	4	694	9							
*05	20491	X	17038	-0-	-3453	-0-	1034	1	15268	3	Y	669	661	1			46
							736	9									
*06	18930	X	15586	-0-	-3344	-0-	837	1	14153	3	Y	542	528	1			60
							596	9									
*07	16895	X	14968	-0-	-1927	-0-	36	1	14489	3	Y	401	444	1			17
							2	4	441	9							
08	17695	X	17695	-0-	-0-	-0-	943	1	16211	3	Y	491	485	1			23
							1	4	540	9							
09	16290	X	NO RPT	-0-	-16290	-0-					Y	NO RPT					23

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	6210	X	5650	-0-	-560	-0-	176	1	4794	3	Y	618	605	0			27
							680	9									
*05	6417	X	4314	-0-	-2103	-0-	159	1	3659	3	Y	451	450	0			28
							496	9									
*06	6210	X	4792	-0-	-1418	-0-	168	1	4107	3	Y	470	472	0			26
							517	9									
*07	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	216	1	4000	3	Y	460	460	0			26
							506	9									
08	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	178	1	3517	3	Y	412	415	0			23
							453	9									
09	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-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 #: 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	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	172	1	3681	3	Y	877	874	0			25
							965	9									
*05	3844	X	2252	-0-	-1592	-0-	88	1	1729	3	Y	395	398	0			22
							435	9									
*06	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	199	1	2910	3	Y	687	695	0			14
							756	9									
*07	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	260	1	3425	3	Y	703	697	0			20
							773	9									
08	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	290	1	3676	3	Y	796	799	0			17
							876	9									
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					17

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	8670	X	-0-	-0-	-8670	-0-					Y	-0-					-0-
*05	8959	X	2822	-0-	-6137	-0-	171	1	2531	3	Y	109	99	0			10
							120	9									
*06	15932	X	15932	-0-	-0-	-0-	873	1	14591	3	Y	418	28	0	362	1	38
							8	4	460	9							
*07	T. A.		11835	-0-	11835	11835	31	1	11430	3	Y	338	365	1			11
							2	4	372	9							
08	T. A.		10737	-0-	10737	22572	568	1	9732	3	Y	381	364	1			28
							18	4	419	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	22572					Y	NO RPT					28

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	26340	X	19979	-0-	-6361	-0-	1159	1	18298	3	Y	474	457	1			288
							1	4	521	9							
*05	24180	X	20957	-0-	-3223	-0-	1297	1	19148	3	Y	465	483	1			270
							512	9									
*06	22710	X	19640	-0-	-3070	-0-	1138	1	18020	3	Y	437	440	1			267
							1	4	481	9							
*07	19313	X	19082	-0-	-231	-0-	162	1	18432	3	Y	443	399	1			311
							1	4	487	9							
08	20031	X	20031	-0-	-0-	-0-	1130	1	18464	3	Y	396	377	1			330
							1	4	436	9							
09	18690	X	NO RPT	-0-	-18690	-0-					Y	NO RPT					330

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	19500	X	15865	-0-	-3635	-0-	913	1	14430	3	Y	474	451	1			368
							1	4	521	9							
*05	17546	X	15010	-0-	-2536	-0-	922	1	13615	3	Y	430	451	1			347
							473	9									
*06	16980	X	14688	-0-	-2292	-0-	847	1	13395	3	Y	405	407	1			345
							446	9									
*07	15810	X	13874	-0-	-1936	-0-	117	1	13324	3	Y	393	355	1			383
							1	4	432	9							
08	15810	X	15048	-0-	-762	-0-	844	1	13793	3	Y	373	351	1			405
							1	4	410	9							
09	15300	X	NO RPT	-0-	-15300	-0-					Y	NO RPT					405

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 272895 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9271 - 13274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	26520	X	19786	-0-	-6734	-0-	1139	1	17991	3	Y	595	573	1			444
							1	4	655	9							
*05	23808	X	20034	-0-	-3774	-0-	1231	1	18173	3	Y	573	598	1			419
							630	9									
*06	22290	X	19194	-0-	-3096	-0-	1106	1	17523	3	Y	513	518	1			414
							1	4	564	9							
*07	19034	X	18285	-0-	-749	-0-	155	1	17588	3	Y	492	444	1			462
							1	4	541	9							
08	19615	X	19615	-0-	-0-	-0-	1101	1	17993	3	Y	473	445	1			490
							1	4	520	9							
09	18420	X	NO RPT	-0-	-18420	-0-					Y	NO RPT					490

STANLEY RANCH WELL #: 52H RRCID -> 272897 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9270 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	21480	X	15543	-0-	-5937	-0-	907	1	14326	3	Y	281	274	1			147
							1	4	309	9							
*05	20522	X	16759	-0-	-3763	-0-	1042	1	15381	3	Y	305	315	1			137
							336	9									
*06	18960	X	14698	-0-	-4262	-0-	856	1	13543	3	Y	272	274	1			135
							299	9									
*07	14446	X	13374	-0-	-1072	-0-	114	1	12980	3	Y	254	230	1			159
							1	4	279	9							
08	14942	X	14942	-0-	-0-	-0-	847	1	13846	3	Y	225	214	1			170
							1	4	248	9							
09	13980	X	NO RPT	-0-	-13980	-0-					Y	NO RPT					170

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	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	245	1	5255	3	Y	794	792	0			32
							1	4	873	9							
*05	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	290	1	5707	3	Y	761	763	0			30
							1	4	837	9							
*06	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	340	1	4985	3	Y	687	696	0			21
							756	9									
*07	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	353	1	4646	3	Y	715	709	0			27
							787	9									
08	5766	X	5496	-0-	-270	-0-	345	1	4370	3	Y	710	713	0			24
							781	9									
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					24

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	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	192	1	4113	3	Y	587	585	0			19
							646	9									
*05	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	206	1	4024	3	Y	593	595	0			17
							652	9									
*06	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	315	1	4610	3	Y	529	536	0			10
							582	9									
*07	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	373	1	4916	3	Y	580	575	0			15
							638	9									
08	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	388	1	4918	3	Y	581	583	0			13
							639	9									
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 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	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	174	1	3731	3	Y	828	825	0			32
							911	9									
*05	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	198	1	3886	3	Y	793	796	0			29
							872	9									
*06	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	267	1	3907	3	Y	715	725	0			19
							787	9									
*07	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	297	1	3916	3	Y	723	717	0			25
							795	9									
08	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	296	1	3757	3	Y	705	708	0			22
							776	9									
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					22

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	6240	X	5345	-0-	-895	-0-	167	1	4565	3	Y	557	545	0			32
							613	9									
*05	6448	X	5472	-0-	-976	-0-	203	1	4660	3	Y	554	553	0			33
							609	9									
*06	6300	X	5434	-0-	-866	-0-	192	1	4691	3	Y	501	502	0			32
							551	9									
*07	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	280	1	5193	3	Y	540	540	0			32
							594	9									
08	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	296	1	5856	3	Y	558	561	0			29
							614	9									
09	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					29

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	4470	X	4115	-0-	-355	-0-	128	1	3508	3	Y	435	426	0			27
							479	9									
*05	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	177	1	4070	3	Y	434	434	0			27
							477	9									
*06	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	161	1	3932	3	Y	415	416	0			26
							457	9									
*07	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	235	1	4350	3	Y	487	487	0			26
							536	9									
08	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	233	1	4619	3	Y	449	452	0			23
							494	9									
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					23

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	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	23	1	2064	3	Y	434	433	0			18
							477	9									
*05	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	38	1	3154	3	Y	523	520	0			21
							575	9									
*06	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	49	1	3260	3	Y	552	559	0			14
							1	4	607	9							
*07	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	59	1	3072	3	Y	531	525	0			20
							584	9									
08	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	55	1	2531	3	Y	368	371	0			17
							405	9									
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 50H RRCID -> 272926 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8155 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	47	1	4184	3	Y	512	510	0			18
							563	9									
*05	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	60	1	4917	3	Y	547	544	0			21
							602	9									
*06	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	72	1	4754	3	Y	461	468	0			14
							1	4	507	9							
*07	5394	X	4534	-0-	-860	-0-	76	1	3956	3	Y	456	451	0			19
							502	9									
08	5394	X	3852	-0-	-1542	-0-	75	1	3430	3	Y	315	319	0			15
							347	9									
09	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					15

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	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	43	1	3822	3	Y	608	606	0			26
							669	9									
*05	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	38	1	3138	3	Y	521	520	0			27
							573	9									
*06	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	51	1	3404	3	Y	625	631	0			21
							1	4	688	9							
*07	3410	X	3091	-0-	-319	-0-	49	1	2511	3	Y	483	479	0			25
							531	9									
08	3410	X	2839	-0-	-571	-0-	53	1	2411	3	Y	341	345	0			21
							375	9									
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					21

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	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	27	1	2441	3	Y	344	344	0			14
							378	9									
*05	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	38	1	3083	3	Y	406	404	0			16
							447	9									
*06	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	40	1	2613	3	Y	388	393	0			11
							427	9									
*07	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	53	1	2751	3	Y	391	387	0			15
							430	9									
08	2759	X	2328	-0-	-431	-0-	45	1	2045	3	Y	216	220	0			11
							238	9									
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					11

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	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	383	1	4189	3	Y	815	840	0			34
							44	4	897	9							
*05	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	331	1	5005	3	Y	1121	1113	0			42
							15	4	1233	9							
*06	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	488	1	5424	3	Y	1022	1030	0			34
							1	4	1124	9							
*07	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	487	1	4798	3	Y	1034	1033	0			35
							4	4	1137	9							
08	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	455	1	4459	3	Y	977	979	0			33
							1	4	1075	9							
09	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
STANLEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 273003 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9466 - 13538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	17130	X	14229	-0-	-2901	-0-	813	1	12839	3	Y	524	508	1			197
							1	4	576	9							
*05	20832	X	20832	-0-	-0-	-0-	1269	1	18737	3	Y	751	760	1			188
							826	9									
*06	17250	X	15628	-0-	-1622	-0-	891	1	14106	3	Y	573	582	1			179
							1	4	630	9							
*07	14638	X	14638	-0-	-0-	-0-	122	1	13936	3	Y	526	478	1			227
							1	4	579	9							
08	16071	X	16071	-0-	-0-	-0-	893	1	14585	3	Y	538	503	1			262
							1	4	592	9							
09	13590	X	NO RPT	-0-	-13590	-0-					Y	NO RPT					262

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	8550	X	7454	-0-	-1096	-0-	327	1	6246	3	Y	797	821	0			80
							4	4	877	9							
*05	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	518	1	7819	3	Y	1143	1146	0			77
							1	4	1257	9							
*06	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	765	1	6643	3	Y	1098	1112	0			63
							1	4	1208	9							
*07	9238	X	9010	-0-	-228	-0-	788	1	7090	3	Y	1028	1026	0			65
							1	4	1131	9							
08	9238	X	9225	-0-	-13	-0-	792	1	7403	3	Y	935	932	0			68
							1	4	1029	9							
09	8850	X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					Y	NO RPT					68

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	17250	X	-0-	-0-	-17250	-0-					Y	-0-					-0-
*05	17825	X	48	-0-	-17777	-0-	3	1	43	3	Y	2	1	0			1
							2	9									
*06	17250	X	113	-0-	-17137	-0-	6	1	103	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
*07	T. A.		153	-0-	153	153	147	3	6	9	Y	5	5	1			2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	153					Y	-0-	2	1			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	153					Y	NO RPT					-0-

STANLEY RANCH WELL #: 60H RRCID -> 273037 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	18360	X	12848	-0-	-5512	-0-	738	1	11651	3	Y	417	403	1			188
							459	9									
*05	14942	X	10535	-0-	-4407	-0-	646	1	9529	3	Y	327	348	1			167
							360	9									
*06	14460	X	11922	-0-	-2538	-0-	685	1	10844	3	Y	357	357	1			167
							393	9									
*07	12586	X	11967	-0-	-619	-0-	100	1	11471	3	Y	359	324	1			202
							1	4	395	9							
08	12586	X	12473	-0-	-113	-0-	697	1	11389	3	Y	351	329	1			224
							1	4	386	9							
09	12180	X	NO RPT	-0-	-12180	-0-					Y	NO RPT					224

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 53H RRCID -> 273040 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8263 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5220	X	4530	-0-	-690	-0-	45	1	3999	3	Y	442	442	0			19
							486	9									
*05	5394	X	4800	-0-	-594	-0-	51	1	4221	3	Y	480	477	0			22
							528	9									
*06	5220	X	4321	-0-	-899	-0-	57	1	3771	3	Y	447	454	0			15
							1	4	492	9							
*07	4526	X	3890	-0-	-636	-0-	64	1	3316	3	Y	464	459	0			20
							510	9									
08	4526	X	2854	-0-	-1672	-0-	54	1	2457	3	Y	312	316	0			16
							343	9									
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					16

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	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	222	1	1761	3	Y	270	264	0			42
							297	9									
*05	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	256	1	1808	3	Y	242	252	0			32
							266	9									
*06	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	281	1	1845	3	Y	245	242	0			35
							270	9									
*07	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	325	1	1960	3	Y	230	240	0			25
							253	9									
08	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	375	1	2258	3	Y	212	213	0			24
							233	9									
09	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					24

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	4500	X	4176	-0-	-324	-0-	41	1	3680	3	Y	414	413	0			18
							455	9									
*05	4650	X	4298	-0-	-352	-0-	46	1	3751	3	Y	455	452	0			21
							501	9									
*06	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	61	1	4030	3	Y	456	462	0			15
							1	4	502	9							
*07	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	72	1	3699	3	Y	416	411	0			20
							458	9									
08	4061	X	4026	-0-	-35	-0-	78	1	3573	3	Y	341	343	0			18
							375	9									
09	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					18

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	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	40	1	3609	3	Y	326	326	0			16
							359	9									
*05	4309	X	4275	-0-	-34	-0-	47	1	3861	3	Y	334	333	0			17
							367	9									
*06	4170	X	4008	-0-	-162	-0-	55	1	3613	3	Y	308	313	0			12
							1	4	339	9							
*07	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	69	1	3550	3	Y	302	299	0			15
							332	9									
08	2666	X	2465	-0-	-201	-0-	49	1	2269	3	Y	134	138	0			11
							147	9									
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	39	1	8273	3	Y	206	227	1			35
							227	9									
*05	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	24	1	5445	3	Y	927	868	1			94
							1020	9									
*06	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	145	1	4774	3	Y	610	648	1			56
							671	9									
*07	10974	X	277	-0-	-10697	-0-	4	1	273	3	Y	-0-					56
08	10974	X	2299	-0-	-8675	-0-	18	1	2252	3	Y	26					82
							29	9									
09	10620	X	NO RPT	-0-	-10620	-0-					Y	NO RPT					82

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	1680	X	1276	-0-	-404	-0-	12	1	1099	3	Y	150	150	0			8
							165	9									
*05	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	22	1	1836	3	Y	185	184	0			9
							204	9									
*06	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	38	1	2488	3	Y	208	210	0			7
							229	9									
*07	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	59	1	3058	3	Y	221	219	0			9
							243	9									
08	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	71	1	3272	3	Y	192	192	0			9
							211	9									
09	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					9

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273065 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 6488 PERF.10645 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 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	3720	X	3026	-0-	-694	-0-	29	1	2608	3	Y	354	353	0			15
							389	9									
*05	3844	X	3088	-0-	-756	-0-	32	1	2658	3	Y	362	360	0			17
							398	9									
*06	3720	X	3521	-0-	-199	-0-	46	1	3072	3	Y	365	370	0			12
							1	4	402	9							
*07	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	60	1	3093	3	Y	359	355	0			16
							395	9									
08	3286	X	1289	-0-	-1997	-0-	21	1	968	3	Y	273	276	0			13
							300	9									
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					13

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	14100	X	8325	-0-	-5775	-0-	35	1	7258	3	Y	938	858	1			126
							1032	9									
*05	14570	X	11754	-0-	-2816	-0-	44	1	9946	3	Y	1604	1563	1			167
							1764	9									
*06	14100	X	11983	-0-	-2117	-0-	296	1	9749	3	Y	1762	1779	1			150
							1938	9									
*07	7533	X	941	-0-	-6592	-0-	14	1	927	3	Y	-0-					150
08	7533	X	2023	-0-	-5510	-0-	16	1	1981	3	Y	24					174
							26	9									
09	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					Y	NO RPT					174

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 89H RRCID -> 273145 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8459 - 14851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	15270	X	15251	-0-	-19	-0-	63	1	13087	3	Y	1910	1747	1			259
							2101	9									
*05	20828	X	20828	-0-	-0-	-0-	78	1	17921	3	Y	2572	2557	1			274
							2829	9									
*06	15270	X	13268	-0-	-2002	-0-	343	1	11297	3	Y	1480	1617	1			137
							1628	9									
*07	16647	X	781	-0-	-15866	-0-	11	1	770	3	Y	-0-					137
08	13950	X	4543	-0-	-9407	-0-	35	1	4471	3	Y	34					171
							37	9									
09	16110	X	NO RPT	-0-	-16110	-0-					Y	NO RPT					171

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	16080	X	14393	-0-	-1687	-0-	828	1	13082	3	Y	438	409	1			163
							1	4	482	9							
*05	14477	X	13117	-0-	-1360	-0-	806	1	11900	3	Y	374	393	1			144
							411	9									
*06	13077	X	13077	-0-	-0-	-0-	754	1	11923	3	Y	364	365	1			143
							400	9									
*07	13143	X	13143	-0-	-0-	-0-	111	1	12625	3	Y	369	332	1			180
							1	4	406	9							
08	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	610	1	9952	3	Y	250	249	1			181
							275	9									
09	10200	X	NO RPT	-0-	-10200	-0-					Y	NO RPT					181

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	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	350	1	3843	3	Y	1254	1261	0			48
							41	4	1379	9							
*05	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	274	1	4142	3	Y	1018	1029	0			37
							12	4	1120	9							
*06	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	416	1	4624	3	Y	1056	1061	0			32
							1	4	1162	9							
*07	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	421	1	4144	3	Y	981	982	0			31
							3	4	1079	9							
08	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	376	1	3680	3	Y	908	911	0			28
							999	9									
09	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					28

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	5700	X	4252	-0-	-1448	-0-	349	1	3828	3	Y	31	74	0			-0-
							41	4	34	9							
*05	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	350	1	5283	3	Y	756	732	0			24
							15	4	832	9							
*06	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	575	1	6400	3	Y	1037	1032	0			29
							1	4	1141	9							
*07	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	556	1	5476	3	Y	884	887	0			26
							4	4	972	9							
08	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	786	1	7693	3	Y	783	786	0			23
							1	4	861	9							
09	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-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 #: 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	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	216	1	2368	3	Y	341	354	0			11
							25	4	375	9							
*05	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	135	1	2048	3	Y	448	445	0			14
							6	4	493	9							
*06	3000	N	3683	-0-	683	683	254	1	2820	3	Y	554	553	0			15
							609	9									
*07	3499	X	2816	-0-	-683	-0-	212	1	2097	3	Y	459	462	0			12
							2	4	505	9							
08	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	178	1	1736	3	Y	396	399	0			9
							436	9									
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 273177 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8861 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3450	X	3061	-0-	-389	-0-	210	1	2299	3	Y	480	495	0			21
							24	4	528	9							
*05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	192	1	2918	3	Y	680	675	0			26
							9	4	748	9							
*06	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	283	1	3154	3	Y	762	763	0			25
							1	4	838	9							
*07	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	278	1	2737	3	Y	677	679	0			23
							2	4	745	9							
08	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	276	1	2695	3	Y	595	598	0			20
							655	9									
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					20

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	990	N	890	-0-	-100	-0-	60	1	662	3	Y	146	146	0			6
							7	4	161	9							
*05	1023	N	777	-0-	-246	-0-	41	1	628	3	Y	96	98	0			4
							2	4	106	9							
*06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	79	1	874	3	Y	504	493	0			15
							554	9									
*07	899	N	763	-0-	-136	-0-	57	1	557	3	Y	135	146	0			4
							149	9									
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	57	1	558	3	Y	52	54	0			2
							57	9									
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-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	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	205	1	3219	3	Y	697	738	0	35	1	3
							1	4	767	9							
*05	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	304	1	3396	3	Y	733	733	0			3
							806	9									
*06	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	623	1	4859	3	Y	1237	1224	0			16
							1361	9									
*07	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	616	1	4197	3	Y	984	985	0			15
							1	4	1082	9							
08	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	616	1	3930	3	Y	998	986	0			27
							2	4	1098	9							
09	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

LLOYD BRISCOE WELL #: 1H RRCID -> 273187 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5953 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6600	X	6209	-0-	-391	-0-	141	1	5933	3	Y	114	112	1			83
							10	4	125	9							
*05	6820	X	4604	-0-	-2216	-0-	132	1	4342	3	Y	113	79	1			117
							6	4	124	9							
*06	6930	X	4695	-0-	-2235	-0-	87	1	4147	3	Y	121	85	1			153
							328	4	133	9							
*07	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	123	1	5650	3	Y	164	200	1			117
							20	4	180	9							
08	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	102	1	3149	3	Y	99	94	1			122
							297	4	109	9							
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					122

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	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	113	1	4782	3	Y	75	59	1			48
							8	4	83	9							
*05	5084	X	3567	-0-	-1517	-0-	105	1	3416	3	Y	38	33	1			53
							4	4	42	9							
*06	4920	X	4048	-0-	-872	-0-	76	1	3622	3	Y	58	39	1			72
							286	4	64	9							
*07	5022	X	4607	-0-	-415	-0-	96	1	4441	3	Y	49	75	1			46
							16	4	54	9							
08	5022	X	3180	-0-	-1842	-0-	89	1	2752	3	Y	72	50	1			68
							260	4	79	9							
09	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					68

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	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	126	1	5284	3	Y	247	177	1			133
							8	4	272	9							
*05	5115	X	3861	-0-	-1254	-0-	113	1	3690	3	Y	48	73	1			108
							5	4	53	9							
*06	5430	X	4420	-0-	-1010	-0-	83	1	3962	3	Y	55	58	1			105
							314	4	61	9							
*07	5177	X	4803	-0-	-374	-0-	101	1	4638	3	Y	43	93	1			55
							17	4	47	9							
08	5177	X	2972	-0-	-2205	-0-	85	1	2608	3	Y	30	37	1			48
							246	4	33	9							
09	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					48

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	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	28	1	2475	3	Y	315	314	0			14
							347	9									
*05	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	37	1	3063	3	Y	351	349	0			16
							386	9									
*06	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	40	1	2673	3	Y	329	334	0			11
							1	4	362	9							
*07	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	62	1	3199	3	Y	340	337	0			14
							374	9									
08	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	77	1	3517	3	Y	310	311	0			13
							341	9									
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 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	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	64	1	5701	3	Y	751	749	0			31
							826	9									
*05	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	72	1	5883	3	Y	742	740	0			33
							816	9									
*06	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	89	1	5886	3	Y	727	738	0			22
							1	4	800	9							
*07	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	120	1	6181	3	Y	753	744	0			31
							828	9									
08	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	131	1	5993	3	Y	622	625	0			28
							684	9									
09	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					28

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	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	46	1	4086	3	Y	552	552	0			26
							607	9									
*05	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	59	1	4808	3	Y	675	671	0			30
							743	9									
*06	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	72	1	4740	3	Y	652	661	0			21
							1	4	717	9							
*07	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	94	1	4858	3	Y	659	651	0			29
							725	9									
08	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	115	1	5275	3	Y	571	573	0			27
							628	9									
09	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 85H RRCID -> 273240 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8319 - 14661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	64	1	5305	3	Y	390	387	0			97
							429	9									
*11	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	50	1	3892	3	Y	1440	1417	0			120
							1584	9									
*12	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	53	1	4603	3	Y	165	191	0			94
							182	9									
*01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	29	1	1893	3	Y	108	110	0			92
							119	9									
*02	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	73	1	5152	3	Y	120	117	0			95
							132	9									
*03	2046	X	1020	-0-	-1026	-0-	14	1	821	3	Y	168	168	0			95
							185	9									
*04	1980	X	1306	-0-	-674	-0-	13	1	928	3	Y	332	161	0	117	1	149
							365	9									
*05	2046	X	1084	-0-	-962	-0-	12	1	876	3	Y	177	179	0			147
							1	4	195	9							
*06	1980	X	211	-0-	-1769	-0-	5	1	194	3	Y	11	12	0			146
							12	9									
*07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					146
*08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-	3	1			143
09	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					143

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 273257 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9127 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14880	X	11475	-0-	-3405	-0-	623	1	10443	3	Y	372	364	0			38
							409	9									
*05	12245	X	11412	-0-	-833	-0-	701	1	10389	3	Y	293	299	0			32
							322	9									
*06	11640	X	10447	-0-	-1193	-0-	566	1	9463	3	Y	375	27	0	344	1	36
							5	4	413	9							
*07	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	26	1	9625	3	Y	358	381	1			13
							2	4	394	9							
08	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	545	1	9339	3	Y	370	354	1			29
							17	4	407	9							
09	9420	X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 86H RRCID -> 273265 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 8398 - 14909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	12152	X	7028	-0-	-5124	-0-	77	1	6389	3	Y	511	518	0			100
							562	9									
*11	12270	X	12270	-0-	-0-	-0-	141	1	11029	3	Y	1000	989	0			111
							1100	9									
*12	11838	X	11838	-0-	-0-	-0-	122	1	10607	3	Y	1007	1007	0			111
							1	4	1108	9							
*01	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	141	1	9003	3	Y	982	983	0			110
							1080	9									
*02	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	133	1	9383	3	Y	826	814	0			122
							1	4	909	9							
*03	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	112	1	6445	3	Y	774	784	0			112
							851	9									
*04	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	133	1	9275	3	Y	2081	1462	0	315	1	416
							1	4	2289	9							
*05	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	90	1	6215	3	Y	877	889	0			404
							5	4	965	9							
*06	5820	X	3500	-0-	-2320	-0-	81	1	2973	3	Y	405	410	0			399
							446	9									
*07	6634	X	1591	-0-	-5043	-0-	33	1	1364	3	Y	175	175	0			399
							1	4	193	9							
*08	6634	X	21	-0-	-6613	-0-	18	3	3	9	Y	3	5	0			397
09	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT					397

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 84H RRCID -> 273300 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8545 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	T. A.		2288	-0-	2288	3282	24	1	2007	3	Y	234	231	0			94
							257	9									
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	3282					Y	-0-	4	0			90
*12	10515	X	7233	-0-	-3282	-0-	74	1	6425	3	Y	667	653	0			104
							734	9									
*01	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	32	1	2057	3	Y	344	351	0			97
							378	9									
*02	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	44	1	3114	3	Y	268	265	0			100
							295	9									
*03	7223	X	4559	-0-	-2664	-0-	67	1	3884	3	Y	553	547	0			106
							608	9									
*04	6990	X	2445	-0-	-4545	-0-	28	1	1923	3	Y	449	259	0	126	1	170
							494	9									
*05	7223	X	1363	-0-	-5860	-0-	16	1	1107	3	Y	217	220	0			167
							1	4	239	9							
*06	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-	13	0			154
*07	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					154
*08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					154
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					154

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	4680	X	4324	-0-	-356	-0-	191	1	3648	3	Y	439	455	0			47
							2	4	483	9							
*05	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	273	1	4112	3	Y	538	542	0			43
							592	9									
*06	4680	X	4044	-0-	-636	-0-	364	1	3160	3	Y	473	484	0			32
							520	9									
*07	5642	X	4466	-0-	-1176	-0-	394	1	3550	3	Y	474	472	0			34
							1	4	521	9							
08	5642	X	4404	-0-	-1238	-0-	379	1	3538	3	Y	443	441	0			36
							487	9									
09	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					36

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	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	237	1	2605	3	Y	446	448	0			20
							28	4	491	9							
*05	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	215	1	3241	3	Y	757	747	0			30
							9	4	833	9							
*06	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	465	1	5170	3	Y	855	855	0			30
							1	4	941	9							
*07	3379	X	3309	-0-	-70	-0-	248	1	2439	3	Y	564	572	0			22
							2	4	620	9							
08	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	271	1	2654	3	Y	541	543	0			20
							595	9									
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					20

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	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	220	1	2417	3	Y	275	293	0			12
							26	4	303	9							
*05	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	173	1	2623	3	Y	459	454	0			17
							8	4	505	9							
*06	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	233	1	2584	3	Y	521	521	0			17
							573	9									
*07	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	301	1	2957	3	Y	557	556	0			18
							2	4	613	9							
08	3410	X	3052	-0-	-358	-0-	241	1	2356	3	Y	414	419	0			13
							455	9									
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					13

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	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	236	1	2585	3	Y	826	841	0			32
							27	4	909	9							
*05	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	188	1	2835	3	Y	877	878	0			31
							8	4	965	9							
*06	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	351	1	3907	3	Y	1195	1190	0			36
							1	4	1315	9							
*07	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	382	1	3768	3	Y	900	908	0			28
							3	4	990	9							
08	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	346	1	3386	3	Y	809	812	0			25
							890	9									
09	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					25

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	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	398	1	6157	3	Y	514	493	0			77
							565	9									
*05	6076	X	6029	-0-	-47	-0-	303	1	5294	3	Y	393	415	0			55
							432	9									
*06	6240	X	6186	-0-	-54	-0-	283	1	5457	3	Y	405	407	0			53
							446	9									
*07	6758	X	5949	-0-	-809	-0-	294	1	5234	3	Y	383	375	0			61
							421	9									
08	6758	X	6099	-0-	-659	-0-	485	1	5214	3	Y	364	379	0			46
							400	9									
09	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					Y	NO RPT					46

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	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	579	1	8949	3	Y	683	657	0			105
							751	9									
*05	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	507	1	8861	3	Y	569	596	0			78
							626	9									
*06	9930	X	9294	-0-	-636	-0-	427	1	8242	3	Y	568	572	0			74
							625	9									
*07	11191	X	8898	-0-	-2293	-0-	442	1	7881	3	Y	523	512	0			85
							575	9									
08	11191	X	9157	-0-	-2034	-0-	735	1	7898	3	Y	476	498	0			63
							524	9									
09	10830	X	NO RPT	-0-	-10830	-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	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	19	1	4760	3	Y	282	282	0			14
							1	4	310	9							
*05	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	30	1	4767	3	Y	379	379	0			14
							417	9									
*06	4740	X	4738	-0-	-2	-0-	58	1	4309	3	Y	337	336	0			15
							371	9									
*07	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	57	1	4469	3	Y	341	343	0			13
							375	9									
08	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	63	1	4706	3	Y	374	371	0			16
							411	9									
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					16

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	7710	X	4230	-0-	-3480	-0-	68	1	3743	3	Y	367	368	0			4
							15	4	404	9							
*05	5146	X	4619	-0-	-527	-0-	96	1	4110	3	Y	374	374	0			4
							2	4	411	9							
*06	7590	X	4579	-0-	-3011	-0-	101	1	4054	3	Y	383	379	0	4	1	4
							3	4	421	9							
*07	7626	X	4613	-0-	-3013	-0-	82	1	4100	3	Y	374	375	0			3
							20	4	411	9							
08	7626	X	5395	-0-	-2231	-0-	94	1	4835	3	Y	407	407	0			3
							18	4	448	9							
09	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

STANLEY RANCH WELL #: 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	15510	X	13366	-0-	-2144	-0-	772	1	12180	3	Y	376	364	1			166
							414	9									
*05	15965	X	13776	-0-	-2189	-0-	849	1	12529	3	Y	362	377	1			151
							398	9									
*06	15060	X	12318	-0-	-2742	-0-	711	1	11243	3	Y	331	333	1			149
							364	9									
*07	12865	X	12436	-0-	-429	-0-	105	1	11981	3	Y	317	286	1			180
							1	4	349	9							
08	12865	X	11419	-0-	-1446	-0-	644	1	10507	3	Y	244	238	1			186
							268	9									
09	12450	X	NO RPT	-0-	-12450	-0-					Y	NO RPT					186

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	16514	X	16514	-0-	-0-	-0-	959	1	15145	3	Y	372	357	1			240
							1	4	409	9							
*05	16678	X	16298	-0-	-380	-0-	1010	1	14915	3	Y	339	355	1			224
							373	9									
*06	16140	X	14796	-0-	-1344	-0-	859	1	13606	3	Y	300	302	1			222
							1	4	330	9							
*07	15748	X	7242	-0-	-8506	-0-	62	1	7006	3	Y	158	149	1			231
							174	9									
08	20503	X	20503	-0-	-0-	-0-	1158	1	18914	3	Y	391	338	1			284
							1	4	430	9							
09	15240	X	NO RPT	-0-	-15240	-0-					Y	NO RPT					284

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	15870	X	13427	-0-	-2443	-0-	776	1	12243	3	Y	371	358	1			149
							408	9									
*05	15190	X	12622	-0-	-2568	-0-	779	1	11504	3	Y	308	326	1			131
							339	9									
*06	14700	X	12157	-0-	-2543	-0-	704	1	11131	3	Y	293	295	1			129
							322	9									
*07	12059	X	11584	-0-	-475	-0-	98	1	11174	3	Y	283	255	1			157
							1	4	311	9							
08	12059	X	11535	-0-	-524	-0-	649	1	10608	3	Y	252	239	1			170
							1	4	277	9							
09	11670	X	NO RPT	-0-	-11670	-0-					Y	NO RPT					170

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	27000	X	26084	-0-	-916	-0-	1519	1	23977	3	Y	534	510	1			234
							1	4	587	9							
*05	27900	X	26871	-0-	-1029	-0-	1672	1	24688	3	Y	464	487	1			211
							1	4	510	9							
*06	27000	X	24403	-0-	-2597	-0-	1423	1	22533	3	Y	405	410	1			206
							1	4	446	9							
*07	27311	X	25093	-0-	-2218	-0-	215	1	24381	3	Y	451	405	1			252
							1	4	496	9							
08	26660	X	24947	-0-	-1713	-0-	1416	1	23127	3	Y	366	353	1			265
							1	4	403	9							
09	25800	X	NO RPT	-0-	-25800	-0-					Y	NO RPT					265

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	2880	X	621	-0-	-2259	-0-	7	1	419	3	Y	175	175	0			1
							2	4	193	9							
*05	2945	X	249	-0-	-2696	-0-	4	1	190	3	Y	50	51	0			-0-
							55	9									
*06	1440	X	728	-0-	-712	-0-	15	1	566	3	Y	134	132	0	1	1	1
							147	9									
*07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	22	1	1091	3	Y	146	146	0			1
							5	4	161	9							
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	18	1	933	3	Y	127	127	0			1
							3	4	140	9							
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					1

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	T. A.		3509	-0-	3509	15432	240	1	2627	3	Y	558	579	0			21
							28	4	614	9							
*05	18739	X	3307	-0-	-15432	-0-	157	1	2378	3	Y	695	692	0			24
							7	4	765	9							
*06	4140	X	1638	-0-	-2502	-0-	106	1	1173	3	Y	326	340	0			10
							359	9									
*07	3689	X	2984	-0-	-705	-0-	215	1	2117	3	Y	591	583	0			18
							2	4	650	9							
08	3689	X	2978	-0-	-711	-0-	214	1	2094	3	Y	609	609	0			18
							670	9									
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					18

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	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	349	1	3829	3	Y	1127	1136	0			42
							41	4	1240	9							
*05	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	238	1	3593	3	Y	1033	1039	0			36
							10	4	1136	9							
*06	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	241	1	2681	3	Y	634	652	0			18
							697	9									
*07	5487	X	4843	-0-	-644	-0-	356	1	3509	3	Y	886	878	0			26
							3	4	975	9							
08	5487	X	4506	-0-	-981	-0-	329	1	3219	3	Y	871	872	0			25
							958	9									
09	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					25

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	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	244	1	2667	3	Y	341	365	0			13
							28	4	375	9							
*05	2728	X	2425	-0-	-303	-0-	105	1	1597	3	Y	653	644	0			22
							5	4	718	9							
*06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
*07	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	230	1	2267	3	Y	687	666	0			21
							2	4	756	9							
08	3131	X	3094	-0-	-37	-0-	216	1	2113	3	Y	695	694	0			22
							765	9									
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					22

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	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	495	1	5425	3	Y	1796	1782	0			70
							58	4	1976	9							
*05	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	242	1	3669	3	Y	1134	1160	0			44
							11	4	1247	9							
*06	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	238	1	2646	3	Y	877	892	0			29
							965	9									
*07	3999	X	3762	-0-	-237	-0-	306	1	3010	3	Y	404	419	0			14
							2	4	444	9							
08	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	299	1	2928	3	Y	950	935	0			29
							1045	9									
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					29

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	15720	X	12090	-0-	-3630	-0-	698	1	11017	3	Y	341	334	1			221
							375	9									
*05	16151	X	13408	-0-	-2743	-0-	824	1	12166	3	Y	380	391	1			210
							418	9									
*06	15030	X	12935	-0-	-2095	-0-	746	1	11809	3	Y	345	347	1			208
							380	9									
*07	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	104	1	11921	3	Y	347	314	1			241
							1	4	382	9							
08	12306	X	12306	-0-	-0-	-0-	691	1	11287	3	Y	297	285	1			253
							1	4	327	9							
09	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					253

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 #: 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	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	24	1	6044	3	Y	1376	1374	0			62
							1	4	1514	9							
*05	10292	X	8122	-0-	-2170	-0-	41	1	6616	3	Y	1331	1332	0			61
							1	4	1464	9							
*06	9960	X	7996	-0-	-1964	-0-	89	1	6530	3	Y	1252	1249	0			64
							1377	9									
*07	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	97	1	7575	3	Y	1404	1414	0			54
							1544	9									
08	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	96	1	7218	3	Y	1399	1388	0			65
							1539	9									
09	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT					65

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	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	323	1	3531	3	Y	1112	1122	0			43
							37	4	1223	9							
*05	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	226	1	3410	3	Y	1066	1070	0			39
							10	4	1173	9							
*06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	200	1	2226	3	Y	608	627	0			20
							669	9									
*07	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	275	1	2703	3	Y	851	843	0			28
							2	4	936	9							
08	3658	X	3382	-0-	-276	-0-	232	1	2274	3	Y	796	798	0			26
							876	9									
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					26

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	4980	X	4757	-0-	-223	-0-	73	1	3973	3	Y	633	638	0			6
							15	4	696	9							
*05	7564	X	6075	-0-	-1489	-0-	130	1	5605	3	Y	306	309	0			3
							3	4	337	9							
*06	7320	X	5856	-0-	-1464	-0-	132	1	5331	3	Y	354	350	0	6	1	1
							4	4	389	9							
*07	6076	X	4963	-0-	-1113	-0-	88	1	4349	3	Y	459	460	0			-0-
							21	4	505	9							
08	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-					-0-
09	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	121	1	6630	3	Y	727	728	0			5
							26	4	800	9							
*05	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	171	1	7330	3	Y	608	609	0			4
							3	4	669	9							
*06	7110	X	5905	-0-	-1205	-0-	132	1	5301	3	Y	425	421	0	5	1	3
							4	4	468	9							
*07	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	121	1	6057	3	Y	595	595	0			3
							30	4	655	9							
08	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	103	1	5310	3	Y	526	525	0			4
							20	4	579	9							
09	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					4

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	11490	X	10145	-0-	-1345	-0-	162	1	8877	3	Y	974	979	0			14
							35	4	1071	9							
*05	11873	X	9715	-0-	-2158	-0-	199	1	8536	3	Y	887	890	0			11
							4	4	976	9							
*06	11490	X	10102	-0-	-1388	-0-	224	1	9009	3	Y	784	775	0	9	1	11
							7	4	862	9							
*07	11005	X	9658	-0-	-1347	-0-	170	1	8486	3	Y	873	874	0			10
							42	4	960	9							
08	9703	X	8990	-0-	-713	-0-	155	1	7964	3	Y	765	765	0			10
							29	4	842	9							
09	10110	X	NO RPT	-0-	-10110	-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 #: 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	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	92	1	5050	3	Y	699	705	0			12
							20	4	769	9							
*05	7440	X	6211	-0-	-1229	-0-	124	1	5363	3	Y	655	657	0			10
							3	4	721	9							
*06	7770	X	6291	-0-	-1479	-0-	134	1	5385	3	Y	698	689	0	9	1	10
							4	4	768	9							
*07	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	131	1	6510	3	Y	858	858	0			10
							32	4	944	9							
08	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	129	1	6669	3	Y	820	819	0			11
							25	4	902	9							
09	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT					11

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	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	299	1	3284	3	Y	1227	1257	0			47
							35	4	1350	9							
*05	4743	X	4580	-0-	-163	-0-	198	1	2994	3	Y	1254	1256	0			45
							9	4	1379	9							
*06	4590	X	3243	-0-	-1347	-0-	193	1	2139	3	Y	828	848	0			25
							911	9									
*07	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	361	1	3555	3	Y	1411	1393	0			43
							3	4	1552	9							
08	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	421	1	4124	3	Y	1435	1435	0			43
							1	4	1579	9							
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					43

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	20610	X	15293	-0-	-5317	-0-	786	1	13931	3	Y	524	528	1			59
							576	9									
*05	21297	X	19125	-0-	-2172	-0-	1112	1	17344	3	Y	606	583	1			82
							2	4	667	9							
*06	20610	X	14384	-0-	-6226	-0-	776	1	13122	3	Y	442	438	1			86
							486	9									
*07	17965	X	17965	-0-	-0-	-0-	53	1	17314	3	Y	544	556	1			74
							598	9									
08	16278	X	16278	-0-	-0-	-0-	836	1	14988	3	Y	413	373	1			114
							454	9									
09	15150	X	NO RPT	-0-	-15150	-0-					Y	NO RPT					114

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	17569	X	17569	-0-	-0-	-0-	908	1	16092	3	Y	517	520	1			48
							569	9									
*05	18363	X	18363	-0-	-0-	-0-	1069	1	16684	3	Y	553	534	1			67
							2	4	608	9							
*06	15456	X	15456	-0-	-0-	-0-	833	1	14086	3	Y	488	475	1			80
							537	9									
*07	15272	X	15272	-0-	-0-	-0-	45	1	14657	3	Y	518	536	1			62
							570	9									
08	15998	X	15998	-0-	-0-	-0-	821	1	14720	3	Y	415	374	1			103
							457	9									
09	14610	X	NO RPT	-0-	-14610	-0-					Y	NO RPT					103

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	25110	X	22722	-0-	-2388	-0-	1181	1	20927	3	Y	558	561	1			61
							614	9									
*05	25947	X	21328	-0-	-4619	-0-	1251	1	19519	3	Y	505	493	1			73
							2	4	556	9							
*06	24690	X	19911	-0-	-4779	-0-	1086	1	18355	3	Y	427	418	1			82
							470	9									
*07	21297	X	20750	-0-	-547	-0-	62	1	20231	3	Y	415	433	1			64
							457	9									
08	22308	X	22308	-0-	-0-	-0-	1157	1	20742	3	Y	372	331	1			105
							409	9									
09	20610	X	NO RPT	-0-	-20610	-0-					Y	NO RPT					105

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	29130	X	25030	-0-	-4100	-0-	1298	1	23010	3	Y	656	658	1			62
							722	9									
*05	28365	X	25414	-0-	-2951	-0-	1490	1	23232	3	Y	627	610	1			79
							2	4	690	9							
*06	27900	X	27900	-0-	-0-	-0-	1518	1	25679	3	Y	638	614	1			103
							1	4	702	9							
*07	23126	X	22162	-0-	-964	-0-	65	1	21525	3	Y	520	553	1			70
							572	9									
08	23793	X	23793	-0-	-0-	-0-	1231	1	22059	3	Y	457	408	1			119
							503	9									
09	22380	X	NO RPT	-0-	-22380	-0-					Y	NO RPT					119

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	10620	X	8299	-0-	-2321	-0-	30	1	7292	3	Y	887	885	0			37
							1	4	976	9							
*05	10974	X	8572	-0-	-2402	-0-	46	1	7526	3	Y	908	908	0			37
							1	4	999	9							
*06	10620	X	7121	-0-	-3499	-0-	85	1	6300	3	Y	669	668	0			38
							736	9									
*07	8432	X	7840	-0-	-592	-0-	88	1	6862	3	Y	809	814	0			33
							890	9									
08	8370	X	7757	-0-	-613	-0-	90	1	6758	3	Y	826	820	0			39
							909	9									
09	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					Y	NO RPT					39

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	T. A.		11732	-0-	11732	34736	42	1	10531	3	Y	1052	1050	0			50
							2	4	1157	9							
*05	47341	X	12605	-0-	-34736	-0-	72	1	11586	3	Y	860	862	0			48
							1	4	946	9							
*06	12685	X	12685	-0-	-0-	-0-	156	1	11575	3	Y	866	864	0			50
							1	4	953	9							
*07	13884	X	13884	-0-	-0-	-0-	161	1	12588	3	Y	1032	1040	0			42
							1135	9									
08	13412	X	13412	-0-	-0-	-0-	162	1	12155	3	Y	995	988	0			49
							1095	9									
09	11490	X	NO RPT	-0-	-11490	-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 #: 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	9510	X	4139	-0-	-5371	-0-	15	1	3717	3	Y	369	369	0			20
							1	4	406	9							
*05	9827	X	1278	-0-	-8549	-0-	7	1	1131	3	Y	127	129	0			18
							140	9									
*06	9510	X	3040	-0-	-6470	-0-	36	1	2675	3	Y	299	298	0			19
							329	9									
*07	4991	X	4175	-0-	-816	-0-	47	1	3675	3	Y	412	416	0			15
							453	9									
08	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	66	1	4936	3	Y	620	615	0			20
							682	9									
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 59H RRCID -> 273807 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7673 - 13601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6120	X	5824	-0-	-296	-0-	96	1	5210	3	Y	453	454	0			3
							20	4	498	9							
*05	5208	X	4271	-0-	-937	-0-	90	1	3861	3	Y	289	290	0			2
							2	4	318	9							
*06	4680	X	3663	-0-	-1017	-0-	81	1	3254	3	Y	296	293	0	3	1	2
							2	4	326	9							
*07	3720	X	3616	-0-	-104	-0-	64	1	3196	3	Y	309	309	0			2
							16	4	340	9							
08	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	66	1	3366	3	Y	326	326	0			2
							12	4	359	9							
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 60H RRCID -> 273821 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7704 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	170	1	9292	3	Y	876	878	0			9
							36	4	964	9							
*05	10354	X	7899	-0-	-2455	-0-	162	1	6935	3	Y	726	727	0			8
							3	4	799	9							
*06	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	220	1	8866	3	Y	882	871	0	8	1	11
							7	4	970	9							
*07	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	176	1	8760	3	Y	858	859	0			10
							43	4	944	9							
08	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	199	1	10275	3	Y	825	824	0			11
							38	4	908	9							
09	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 61H RRCID -> 273823 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8026 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9150	X	602	-0-	-8548	-0-	11	1	565	3	Y	22	22	0			-0-
							2	4	24	9							
*05	5456	X	419	-0-	-5037	-0-	9	1	399	3	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*06	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	91	1	3652	3	Y	160	157	0	1	1	2
							3	4	176	9							
*07	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	145	1	7270	3	Y	949	947	0			4
							36	4	1044	9							
08	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	123	1	6325	3	Y	776	775	0			5
							23	4	854	9							
09	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					5

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	4920	X	4167	-0-	-753	-0-	69	1	3802	3	Y	255	255	0			1
							15	4	281	9							
*05	5084	X	3337	-0-	-1747	-0-	74	1	3166	3	Y	87	88	0			-0-
							1	4	96	9							
*06	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	94	1	3806	3	Y	140	138	0	1	1	1
							3	4	154	9							
*07	DLQ G-10		5620	-0-	5620	5620	104	1	5175	3	Y	287	286	0			2
							25	4	316	9							
08	DLQ G-10		6710	-0-	6710	12330	121	1	6223	3	Y	312	312	0			2
							23	4	343	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	12330					Y	NO RPT					2

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	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	22	1	5509	3	Y	659	658	0			29
							1	4	725	9							
*05	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	39	1	6367	3	Y	721	721	0			29
							1	4	793	9							
*06	5430	X	4872	-0-	-558	-0-	58	1	4306	3	Y	462	461	0			30
							508	9									
*07	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	64	1	5059	3	Y	620	625	0			25
							682	9									
08	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	71	1	5331	3	Y	667	662	0			30
							734	9									
09	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					30

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	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	21	1	5254	3	Y	436	435	0			25
							1	4	480	9							
*05	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	35	1	5562	3	Y	548	549	0			24
							603	9									
*06	6540	X	6413	-0-	-127	-0-	77	1	5662	3	Y	613	611	0			26
							674	9									
*07	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	67	1	5244	3	Y	510	515	0			21
							561	9									
08	5828	X	5582	-0-	-246	-0-	67	1	4986	3	Y	481	477	0			25
							529	9									
09	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					25

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	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	20	1	4937	3	Y	595	593	0			24
							1	4	655	9							
*05	5704	X	4495	-0-	-1209	-0-	25	1	3964	3	Y	460	460	0			24
							506	9									
*06	5520	X	4698	-0-	-822	-0-	56	1	4129	3	Y	466	465	0			25
							513	9									
*07	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	52	1	4068	3	Y	571	574	0			22
							628	9									
08	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	56	1	4212	3	Y	522	518	0			26
							574	9									
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					26

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	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	26	1	6319	3	Y	1200	1199	0			91
							1	4	1320	9							
*05	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	36	1	5889	3	Y	1022	1025	0			88
							1	4	1124	9							
*06	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	84	1	6171	3	Y	978	975	0			91
							1076	9									
*07	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	83	1	6511	3	Y	1105	1118	0			78
							1216	9									
08	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	88	1	6614	3	Y	1101	1093	0			86
							1211	9									
09	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					86

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	7080	X	6556	-0-	-524	-0-	22	1	5378	3	Y	1050	1048	0			27
							1	4	1155	9							
*05	7502	X	6694	-0-	-808	-0-	34	1	5436	3	Y	1113	1113	0			27
							1224	9									
*06	7260	X	4012	-0-	-3248	-0-	44	1	3234	3	Y	667	666	0			28
							734	9									
*07	5518	X	2291	-0-	-3227	-0-	23	1	1800	3	Y	425	431	0			22
							468	9									
08	5518	X	2541	-0-	-2977	-0-	20	1	1527	3	Y	904	896	0			30
							994	9									
09	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					30

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	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	32	1	7857	3	Y	1034	1033	0			42
							1	4	1137	9							
*05	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	50	1	8114	3	Y	1024	1025	0			41
							1	4	1126	9							
*06	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	105	1	7783	3	Y	1002	999	0			44
							1102	9									
*07	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	101	1	7902	3	Y	1024	1032	0			36
							1126	9									
08	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	107	1	7979	3	Y	1135	1126	0			45
							1249	9									
09	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					Y	NO RPT					45

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	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	34	1	8358	3	Y	790	788	0			38
							1	4	869	9							
*05	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	53	1	8576	3	Y	798	798	0			38
							1	4	878	9							
*06	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	112	1	8259	3	Y	779	777	0			40
							857	9									
*07	9331	X	9152	-0-	-179	-0-	104	1	8122	3	Y	842	848	0			34
							926	9									
08	9331	X	9168	-0-	-163	-0-	108	1	8096	3	Y	876	870	0			40
							964	9									
09	9030	X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
WORTHEY RANCH WELL #: 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	47820 X	47802	-0-	-18	-0-	2565	1	44299	3	Y	853	851	1			40
						938	9									
*05	49414 X	48010	-0-	-1404	-0-	2895	1	44242	3	Y	794	792	1			42
						873	9									
*06	47820 X	45539	-0-	-2281	-0-	2509	1	42218	3	Y	738	735	1			45
						812	9									
*07	54560 X	46193	-0-	-8367	-0-	113	1	45210	3	Y	791	769	1			67
						870	9									
08	51212 X	45601	-0-	-5611	-0-	2347	1	42529	3	Y	659	673	1			53
						725	9									
09	47190 X	NO RPT	-0-	-47190	-0-					Y	NO RPT					53

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273968 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7212 - 11832

*04	6480 X	5377	-0-	-1103	-0-	279	1	4476	3	Y	565	572	0			50
						622	9									
*05	6696 X	293	-0-	-6403	-0-	20	1	238	3	Y	32	50	0			32
						35	9									
*06	14721 X	14721	-0-	-0-	-0-	858	1	12183	3	Y	1527	1501	0			58
						1680	9									
*07	12556 X	12556	-0-	-0-	-0-	820	1	10617	3	Y	1017	1024	0			51
						1119	9									
08	12381 X	12381	-0-	-0-	-0-	719	1	10608	3	Y	958	966	0			43
						1054	9									
09	7050 X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					Y	NO RPT					43

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273969 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7577 - 12238

*04	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	258	1	4137	3	Y	832	834	0			57
						915	9									
*05	5022 X	1541	-0-	-3481	-0-	98	1	1164	3	Y	254	272	0			39
						279	9									
*06	4860 X	4178	-0-	-682	-0-	227	1	3222	3	Y	663	656	0			46
						729	9									
*07	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	284	1	3682	3	Y	1381	1375	0			52
						1519	9									
08	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	274	1	4041	3	Y	1296	1303	0			45
						1426	9									
09	4800 X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					45

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273971 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485

*04	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	224	1	3601	3	Y	1039	1043	0			68
						1143	9									
*05	4123 X	1685	-0-	-2438	-0-	103	1	1218	3	Y	331	354	0			45
						364	9									
*06	10136 X	10136	-0-	-0-	-0-	526	1	7472	3	Y	1944	1917	0			72
						2138	9									
*07	10101 X	10101	-0-	-0-	-0-	591	1	7651	3	Y	1690	1695	0			67
						1859	9									
08	10233 X	10233	-0-	-0-	-0-	550	1	8107	3	Y	1433	1445	0			55
						1576	9									
09	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					55

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 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 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	5490	X	5346	-0-	-144	-0-	19	1	4886	3	Y	400	399	0			18
							1	4	440	9							
*05	5580	X	5572	-0-	-8	-0-	32	1	5069	3	Y	428	428	0			18
							471	9									
*06	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	65	1	4757	3	Y	431	429	0			20
							474	9									
*07	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	58	1	4529	3	Y	432	435	0			17
							475	9									
08	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	62	1	4662	3	Y	469	466	0			20
							516	9									
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					20

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	6090	X	5048	-0-	-1042	-0-	283	1	4383	3	Y	347	334	0			55
							382	9									
*05	6293	X	5228	-0-	-1065	-0-	269	1	4697	3	Y	238	254	0			39
							262	9									
*06	6090	X	5202	-0-	-888	-0-	240	1	4644	3	Y	289	290	0			38
							318	9									
*07	5642	X	5342	-0-	-300	-0-	265	1	4724	3	Y	321	313	0			46
							353	9									
08	5642	X	5568	-0-	-74	-0-	446	1	4785	3	Y	306	318	0			34
							337	9									
09	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					34

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	5820	X	5418	-0-	-402	-0-	19	1	4823	3	Y	523	522	0			19
							1	4	575	9							
*05	6014	X	5737	-0-	-277	-0-	32	1	5142	3	Y	512	512	0			19
							563	9									
*06	5700	X	5430	-0-	-270	-0-	65	1	4817	3	Y	498	497	0			20
							548	9									
*07	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	64	1	5000	3	Y	537	541	0			16
							591	9									
08	5146	X	4693	-0-	-453	-0-	55	1	4119	3	Y	472	469	0			19
							519	9									
09	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					19

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	15270	X	13014	-0-	-2256	-0-	74	1	11821	3	Y	1017	1015	0			149
							1119	9									
*05	15779	X	14606	-0-	-1173	-0-	124	1	13346	3	Y	1031	1031	0			149
							2	4	1134	9							
*06	13890	X	12956	-0-	-934	-0-	110	1	12133	3	Y	647	635	0			161
							1	4	712	9							
*07	13917	X	13917	-0-	-0-	-0-	263	1	12846	3	Y	734	752	0			143
							1	4	807	9							
08	13879	X	13879	-0-	-0-	-0-	399	1	12632	3	Y	770	766	0			147
							1	4	847	9							
09	10800	X	NO RPT	-0-	-10800	-0-					Y	NO RPT					147

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	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	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	9270	X	8624	-0-	-646	-0-	32	1	7831	3	Y	691	690	0			29
							1	4	760	9							
*05	9393	X	9162	-0-	-231	-0-	51	1	8349	3	Y	692	692	0			29
							1	4	761	9							
*06	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	114	1	8427	3	Y	788	785	0			32
							867	9									
*07	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	107	1	8411	3	Y	791	797	0			26
							870	9									
08	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	121	1	9038	3	Y	851	844	0			33
							936	9									
09	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					Y	NO RPT					33

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 274024 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2019	-0-	-501	-0-	131	1	1675	3	Y	188	178	0			33
							6	4	207	9							
*05	3100	N	3583	-0-	483	483	162	1	3082	3	Y	297	294	0			36
							12	4	327	9							
*06	3000	N	2591	-0-	-409	74	193	1	2013	3	Y	339	345	0			30
							12	4	373	9							
*07	3100	N	3040	-0-	-60	14	243	1	2394	3	Y	356	352	0			34
							11	4	392	9							
08	3100	N	3806	-0-	706	720	290	1	3105	3	Y	364	366	0			32
							11	4	400	9							
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					32

WORTHEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 274025 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9544 - 15458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	46250	X	46250	-0-	-0-	-0-	2462	1	42506	3	Y	1165	1161	1			58
							1282	9									
*05	47063	X	47063	-0-	-0-	-0-	2810	1	42945	3	Y	1189	1183	1			64
							1308	9									
*06	43517	X	43517	-0-	-0-	-0-	2377	1	39999	3	Y	1037	1036	1			65
							1141	9									
*07	49104	X	41962	-0-	-7142	-0-	101	1	40700	3	Y	1055	1029	1			91
							1161	9									
08	47895	X	43612	-0-	-4283	-0-	2225	1	40324	3	Y	966	980	1			77
							1063	9									
09	45150	X	NO RPT	-0-	-45150	-0-					Y	NO RPT					77

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 274028 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7772 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	17610	X	14544	-0-	-3066	-0-	84	1	13715	3	Y	676	692	0			122
							1	4	744	9							
*05	18197	X	14574	-0-	-3623	-0-	126	1	13593	3	Y	775	771	0			126
							2	4	853	9							
*06	17610	X	13874	-0-	-3736	-0-	118	1	12975	3	Y	709	673	0			162
							1	4	780	9							
*07	15066	X	13371	-0-	-1695	-0-	251	1	12245	3	Y	795	812	0			145
							875	9									
08	15066	X	13556	-0-	-1510	-0-	390	1	12318	3	Y	771	771	0			145
							848	9									
09	14580	X	NO RPT	-0-	-14580	-0-					Y	NO RPT					145

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 274034 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 #: 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	8520	X	8474	-0-	-46	-0-	48	1	7809	3	Y	561	550	0			72
							617	9									
*05	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	80	1	8759	3	Y	650	644	0			78
							2	4	715	9							
*06	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	72	1	7939	3	Y	691	650	0			119
							1	4	760	9							
*07	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	187	1	9129	3	Y	706	725	0			100
							777	9									
08	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	300	1	9461	3	Y	676	677	0			99
							744	9									
09	8160	X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					Y	NO RPT					99

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	4740	X	3062	-0-	-1678	-0-	170	1	2635	3	Y	234	226	0			42
							257	9									
*05	3906	X	3567	-0-	-339	-0-	177	1	3089	3	Y	274	282	0			34
							301	9									
*06	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	172	1	3324	3	Y	322	322	0			34
							354	9									
*07	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	226	1	4021	3	Y	304	297	0			41
							334	9									
08	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	380	1	4082	3	Y	285	295	0			31
							314	9									
09	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					31

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	3750	X	2994	-0-	-756	-0-	167	1	2577	3	Y	227	218	0			36
							250	9									
*05	3751	X	3735	-0-	-16	-0-	184	1	3221	3	Y	300	306	0			30
							330	9									
*06	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	197	1	3798	3	Y	190	194	0			26
							209	9									
*07	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	239	1	4265	3	Y	258	250	0			34
							284	9									
08	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	374	1	4016	3	Y	290	298	0			26
							319	9									
09	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					26

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	16831	X	16831	-0-	-0-	-0-	200	1	13228	3	Y	1087	1100	0			16
							2207	4	1196	9							
*05	9114	X	7719	-0-	-1395	-0-	206	1	5952	3	Y	1032	1031	0			17
							426	4	1135	9							
*06	8820	X	8808	-0-	-12	-0-	246	1	6660	3	Y	1013	1012	0			18
							788	4	1114	9							
*07	9703	X	8716	-0-	-987	-0-	220	1	6618	3	Y	910	913	0			15
							877	4	1001	9							
08	9703	X	8164	-0-	-1539	-0-	236	1	6220	3	Y	968	966	0			17
							643	4	1065	9							
09	9390	X	NO RPT	-0-	-9390	-0-					Y	NO RPT					17

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	4140	X	3864	-0-	-276	-0-	14	1	3441	3	Y	372	372	0			16
							409	9									
*05	4278	X	3926	-0-	-352	-0-	22	1	3512	3	Y	356	356	0			16
							392	9									
*06	4050	X	4012	-0-	-38	-0-	48	1	3562	3	Y	365	364	0			17
							402	9									
*07	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	48	1	3735	3	Y	386	388	0			15
							425	9									
08	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	47	1	3490	3	Y	391	388	0			18
							430	9									
09	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					18

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	11700	X	9870	-0-	-1830	-0-	55	1	8637	3	Y	1052	1111	0			100
							21	4	1157	9							
*05	12281	X	12281	-0-	-0-	-0-	71	1	10710	3	Y	1346	1322	0			124
							19	4	1481	9							
*06	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	72	1	10166	3	Y	1324	1324	0			124
							14	4	1456	9							
*07	13020	X	11524	-0-	-1496	-0-	71	1	9990	3	Y	1322	1274	0			172
							9	4	1454	9							
08	12927	X	11377	-0-	-1550	-0-	65	1	9808	3	Y	1354	1391	0			135
							15	4	1489	9							
09	12600	X	NO RPT	-0-	-12600	-0-					Y	NO RPT					135

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	15839	X	15839	-0-	-0-	-0-	88	1	13808	3	Y	1736	1738	0			155
							33	4	1910	9							
*05	12495	X	12495	-0-	-0-	-0-	73	1	10941	3	Y	1329	1357	0			127
							19	4	1462	9							
*06	12043	X	12043	-0-	-0-	-0-	76	1	10570	3	Y	1257	1266	0			118
							14	4	1383	9							
*07	12643	X	12643	-0-	-0-	-0-	79	1	11102	3	Y	1320	1268	0			170
							10	4	1452	9							
08	12416	X	12416	-0-	-0-	-0-	72	1	10940	3	Y	1261	1305	0			126
							17	4	1387	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 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	15420	X	11752	-0-	-3668	-0-	64	1	10067	3	Y	1452	1510	0			133
							24	4	1597	9							
*05	13516	X	11450	-0-	-2066	-0-	65	1	9875	3	Y	1356	1364	0			125
							18	4	1492	9							
*06	13620	X	10926	-0-	-2694	-0-	68	1	9401	3	Y	1314	1318	0			121
							12	4	1445	9							
*07	14074	X	11152	-0-	-2922	-0-	70	1	9651	3	Y	1294	1249	0			166
							8	4	1423	9							
08	14074	X	11125	-0-	-2949	-0-	64	1	9649	3	Y	1270	1310	0			126
							15	4	1397	9							
09	10950	X	NO RPT	-0-	-10950	-0-					Y	NO RPT					126

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	10560	X	9517	-0-	-1043	-0-	52	1	8075	3	Y	1246	1250	0			109
							19	4	1371	9							
*05	10912	X	9734	-0-	-1178	-0-	56	1	8474	3	Y	1081	1091	0			99
							15	4	1189	9							
*06	10440	X	9126	-0-	-1314	-0-	56	1	7928	3	Y	1028	1034	0			93
							11	4	1131	9							
*07	9765	X	8812	-0-	-953	-0-	55	1	7726	3	Y	931	906	0			118
							7	4	1024	9							
08	9765	X	8519	-0-	-1246	-0-	50	1	7519	3	Y	854	889	0			83
							11	4	939	9							
09	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					Y	NO RPT					83

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	9690	X	8442	-0-	-1248	-0-	46	1	7351	3	Y	934	947	0			80
							18	4	1027	9							
*05	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	50	1	7610	3	Y	930	928	0			82
							14	4	1023	9							
*06	8190	X	7914	-0-	-276	-0-	50	1	6935	3	Y	836	844	0			74
							9	4	920	9							
*07	9827	X	7876	-0-	-1951	-0-	50	1	6942	3	Y	798	773	0			99
							6	4	878	9							
08	9827	X	8061	-0-	-1766	-0-	47	1	7138	3	Y	786	811	0			74
							11	4	865	9							
09	9510	X	NO RPT	-0-	-9510	-0-					Y	NO RPT					74

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	14190	X	11631	-0-	-2559	-0-	62	1	9875	3	Y	1518	1567	0			139
							24	4	1670	9							
*05	13764	X	12141	-0-	-1623	-0-	69	1	10437	3	Y	1469	1472	0			136
							19	4	1616	9							
*06	13200	X	11419	-0-	-1781	-0-	70	1	9842	3	Y	1358	1367	0			127
							13	4	1494	9							
*07	12493	X	11713	-0-	-780	-0-	72	1	10047	3	Y	1441	1383	0			185
							9	4	1585	9							
08	12493	X	11409	-0-	-1084	-0-	65	1	9823	3	Y	1369	1418	0			136
							15	4	1506	9							
09	11430	X	NO RPT	-0-	-11430	-0-					Y	NO RPT					136

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	15840	X	14906	-0-	-934	-0-	51	1	13848	3	Y	900	878	0	23	1	63
							17	4	990	9							
*05	16368	X	14959	-0-	-1409	-0-	52	1	13935	3	Y	867	869	0			61
							18	4	954	9							
*06	15840	X	14403	-0-	-1437	-0-	47	1	13434	3	Y	820	817	0			64
							20	4	902	9							
*07	15585	X	15585	-0-	-0-	-0-	51	1	14726	3	Y	733	778	0			19
							2	4	806	9							
08	15097	X	15051	-0-	-46	-0-	43	1	14256	3	Y	682	641	0			60
							2	4	750	9							
09	14610	X	NO RPT	-0-	-14610	-0-					Y	NO RPT					60

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274148 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8490 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	16290	X	14061	-0-	-2229	-0-	103	1	12750	3	Y	1098	1126	0			126
							1208	9									
*05	15934	X	14158	-0-	-1776	-0-	105	1	12825	3	Y	1116	1134	0			108
							1228	9									
*06	15420	X	13741	-0-	-1679	-0-	116	1	12496	3	Y	1026	1021	0			113
							1129	9									
*07	13847	X	13847	-0-	-0-	-0-	114	1	12565	3	Y	1062	1072	0			103
							1168	9									
08	13945	X	13945	-0-	-0-	-0-	99	1	12707	3	Y	1035	1025	0			113
							1139	9									
09	12990	X	NO RPT	-0-	-12990	-0-					Y	NO RPT					113

WORTHEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	29760	X	26438	-0-	-3322	-0-	1389	1	23978	3	Y	974	967	1			45
							1071	9									
*05	30752	X	27184	-0-	-3568	-0-	1608	1	24573	3	Y	912	910	1			47
							1003	9									
*06	29760	X	26035	-0-	-3725	-0-	1412	1	23754	3	Y	790	790	1			47
							869	9									
*07	29109	X	24297	-0-	-4812	-0-	58	1	23386	3	Y	775	757	1			65
							853	9									
08	28055	X	26081	-0-	-1974	-0-	1322	1	23953	3	Y	733	741	1			57
							806	9									
09	26700	X	NO RPT	-0-	-26700	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 9116 - 15972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	84	1	1605	3	Y	447	450	0			7
							492	9									
*05	1490	X	1490	-0-	-0-	-0-	60	1	998	3	Y	393	393	0			7
							432	9									
*06	420	X	166	-0-	-254	-0-	7	1	104	3	Y	50	56	0			1
							55	9									
*07	5332	X	2230	-0-	-3102	-0-	88	1	1281	3	Y	783	774	0			10
							861	9									
08	3720	X	405	-0-	-3315	-0-	11	1	189	3	Y	186	192	0			4
							205	9									
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

WORTHEY RANCH WELL #: 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	29166	X	29166	-0-	-0-	-0-	1550	1	26765	3	Y	774	765	1			35
							851	9									
*05	29345	X	29345	-0-	-0-	-0-	1761	1	26915	3	Y	608	612	1			31
							669	9									
*06	28350	X	26502	-0-	-1848	-0-	1456	1	24509	3	Y	488	490	1			29
							537	9									
*07	30690	X	24990	-0-	-5700	-0-	61	1	24361	3	Y	516	502	1			43
							568	9									
08	30225	X	27097	-0-	-3128	-0-	1390	1	25182	3	Y	477	482	1			38
							525	9									
09	28890	X	NO RPT	-0-	-28890	-0-					Y	NO RPT					38

WORTHEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 274287 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 9250 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	38701	X	38701	-0-	-0-	-0-	2044	1	35298	3	Y	1235	1229	1			50
							1359	9									
*05	39222	X	39222	-0-	-0-	-0-	2327	1	35568	3	Y	1206	1201	1			55
							1327	9									
*06	35677	X	35677	-0-	-0-	-0-	1938	1	32616	3	Y	1021	1022	1			54
							1123	9									
*07	42036	X	34710	-0-	-7326	-0-	83	1	33402	3	Y	1114	1083	1			85
							1225	9									
08	40424	X	36837	-0-	-3587	-0-	1866	1	33824	3	Y	1043	1055	1			73
							1147	9									
09	37800	X	NO RPT	-0-	-37800	-0-					Y	NO RPT					73

WORTHEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 274288 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9282 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	40710	X	31616	-0-	-9094	-0-	1695	1	29268	3	Y	594	589	1			25
							653	9									
*05	42067	X	31370	-0-	-10697	-0-	1896	1	28970	3	Y	458	461	1			22
							504	9									
*06	34890	X	27947	-0-	-6943	-0-	1544	1	25987	3	Y	378	379	1			21
							416	9									
*07	34596	X	27986	-0-	-6610	-0-	69	1	27481	3	Y	396	385	1			32
							436	9									
08	32674	X	29963	-0-	-2711	-0-	1544	1	27980	3	Y	399	402	1			29
							439	9									
09	31500	X	NO RPT	-0-	-31500	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 274291 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8027 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7710	X	6882	-0-	-828	-0-	41	1	6543	3	Y	271	270	0			37
							298	9									
*05	7967	X	7448	-0-	-519	-0-	65	1	7057	3	Y	295	294	0			38
							1	4	325	9							
*06	7590	X	7384	-0-	-206	-0-	64	1	7004	3	Y	287	272	0			53
							316	9									
*07	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	133	1	6473	3	Y	265	276	0			42
							292	9									
08	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	199	1	6270	3	Y	214	217	0			39
							235	9									
09	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 274304 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8045 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	43	1	6935	3	Y	504	502	0			72
							554	9									
*05	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	67	1	7185	3	Y	505	506	0			71
							1	4	556	9							
*06	8132	X	8132	-0-	-0-	-0-	70	1	7567	3	Y	450	429	0			92
							495	9									
*07	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	152	1	7396	3	Y	461	475	0			78
							507	9									
08	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	242	1	7649	3	Y	488	485	0			81
							537	9									
09	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					Y	NO RPT					81

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	11520	X	9419	-0-	-2101	-0-	162	1	8163	3	Y	985	998	0			25
							10	4	1084	9							
*05	11904	X	9881	-0-	-2023	-0-	184	1	8151	3	Y	1404	1279	0	106	1	44
							2	4	1544	9							
*06	11520	X	10851	-0-	-669	-0-	170	1	9202	3	Y	1331	1340	0			35
							15	4	1464	9							
*07	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	241	1	9502	3	Y	1372	1374	0			33
							8	4	1509	9							
08	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	160	1	9778	3	Y	1369	1369	0			33
							18	4	1506	9							
09	10560	X	NO RPT	-0-	-10560	-0-					Y	NO RPT					33

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	12870	X	9666	-0-	-3204	-0-	115	1	7568	3	Y	655	656	0			3
							1262	4	721	9							
*05	4774	X	3315	-0-	-1459	-0-	90	1	2589	3	Y	410	410	0			3
							185	4	451	9							
*06	4110	X	3866	-0-	-244	-0-	109	1	2959	3	Y	406	405	0			4
							351	4	447	9							
*07	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	118	1	3558	3	Y	423	424	0			3
							471	4	465	9							
08	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	99	1	2603	3	Y	363	362	0			4
							269	4	399	9							
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					4

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	11250	X	9498	-0-	-1752	-0-	167	1	8398	3	Y	839	850	0			17
							10	4	923	9							
*05	11625	X	9829	-0-	-1796	-0-	190	1	8398	3	Y	1126	1026	0	86	1	31
							2	4	1239	9							
*06	11250	X	10756	-0-	-494	-0-	173	1	9377	3	Y	1083	1090	0			24
							15	4	1191	9							
*07	11191	X	10677	-0-	-514	-0-	236	1	9301	3	Y	1029	1033	0			20
							8	4	1132	9							
08	11191	X	10704	-0-	-487	-0-	154	1	9418	3	Y	1014	1013	0			21
							17	4	1115	9							
09	10770	X	NO RPT	-0-	-10770	-0-					Y	NO RPT					21

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	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	45	1	7192	3	Y	785	767	0			94
							864	9									
*05	5890	X	5307	-0-	-583	-0-	43	1	4669	3	Y	540	556	0			78
							1	4	594	9							
*06	5700	X	5194	-0-	-506	-0-	42	1	4555	3	Y	543	513	0			108
							597	9									
*07	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	96	1	4659	3	Y	568	584	0			92
							625	9									
08	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	156	1	4915	3	Y	580	578	0			94
							638	9									
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					94

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	9090	X	7768	-0-	-1322	-0-	433	1	6688	3	Y	588	566	0			98
							647	9									
*05	9579	X	6762	-0-	-2817	-0-	337	1	5883	3	Y	493	518	0			73
							542	9									
*06	9270	X	6769	-0-	-2501	-0-	305	1	5895	3	Y	517	520	0			70
							569	9									
*07	9579	X	7208	-0-	-2371	-0-	346	1	6155	3	Y	643	624	0			89
							707	9									
08	9145	X	7552	-0-	-1593	-0-	573	1	6152	3	Y	752	771	0			70
							827	9									
09	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT					70

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	12420	X	10114	-0-	-2306	-0-	73	1	9051	3	Y	900	909	0			89
							990	9									
*05	12400	X	10249	-0-	-2151	-0-	76	1	9202	3	Y	883	896	0			76
							971	9									
*06	11700	X	9761	-0-	-1939	-0-	82	1	8791	3	Y	807	804	0			79
							888	9									
*07	10354	X	10096	-0-	-258	-0-	82	1	9075	3	Y	854	860	0			73
							939	9									
08	10354	X	10227	-0-	-127	-0-	72	1	9227	3	Y	844	836	0			81
							928	9									
09	10020	X	NO RPT	-0-	-10020	-0-					Y	NO RPT					81

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	10650	X	8553	-0-	-2097	-0-	447	1	6905	3	Y	1092	1053	0			187
							1201	9									
*05	11005	X	9656	-0-	-1349	-0-	453	1	7914	3	Y	1172	1213	0			146
							1289	9									
*06	10410	X	9581	-0-	-829	-0-	398	1	7686	3	Y	1361	1362	0			145
							1497	9									
*07	10757	X	8541	-0-	-2216	-0-	383	1	6814	3	Y	1222	1198	0			169
							1344	9									
08	10447	X	10186	-0-	-261	-0-	767	1	8239	3	Y	1073	1119	0			123
							1180	9									
09	9600	X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					Y	NO RPT					123

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	39630	X	30793	-0-	-8837	-0-	1641	1	28339	3	Y	739	737	1			32
							813	9									
*05	40951	X	29761	-0-	-11190	-0-	1780	1	27203	3	Y	707	704	1			35
							778	9									
*06	34470	X	27729	-0-	-6741	-0-	1519	1	25570	3	Y	582	584	1			33
							640	9									
*07	32271	X	26247	-0-	-6024	-0-	64	1	25556	3	Y	570	557	1			46
							627	9									
08	32178	X	27321	-0-	-4857	-0-	1399	1	25347	3	Y	523	530	1			39
							575	9									
09	30990	X	NO RPT	-0-	-30990	-0-					Y	NO RPT					39

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	7800	X	7456	-0-	-344	-0-	406	1	6272	3	Y	707	678	0			103
							778	9									
*05	8060	X	7789	-0-	-271	-0-	386	1	6751	3	Y	593	621	0			75
							652	9									
*06	7800	X	6991	-0-	-809	-0-	315	1	6085	3	Y	537	542	0			70
							591	9									
*07	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	407	1	7247	3	Y	627	609	0			88
							690	9									
08	7719	X	7630	-0-	-89	-0-	597	1	6411	3	Y	565	588	0			65
							622	9									
09	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					Y	NO RPT					65

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	13655	X	13655	-0-	-0-	-0-	160	1	10541	3	Y	1086	1095	0			17
							1759	4	1195	9							
*05	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	203	1	5829	3	Y	1182	1180	0			19
							416	4	1300	9							
*06	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	213	1	5764	3	Y	997	997	0			19
							682	4	1097	9							
*07	8680	X	7964	-0-	-716	-0-	200	1	6009	3	Y	872	875	0			16
							796	4	959	9							
08	8680	X	7245	-0-	-1435	-0-	207	1	5451	3	Y	931	928	0			19
							563	4	1024	9							
09	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT					19

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	7500	X	4892	-0-	-2608	-0-	264	1	4085	3	Y	494	484	0			108
							543	9									
*05	7533	X	5159	-0-	-2374	-0-	237	1	4151	3	Y	701	722	0			87
							771	9									
*06	7290	X	4473	-0-	-2817	-0-	190	1	3661	3	Y	565	573	0			79
							622	9									
*07	7533	X	4836	-0-	-2697	-0-	225	1	4006	3	Y	550	538	0			91
							605	9									
08	7099	X	6003	-0-	-1096	-0-	452	1	4852	3	Y	635	656	0			70
							699	9									
09	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					70

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	5160	X	4745	-0-	-415	-0-	259	1	3999	3	Y	443	419	0			39
							487	9									
*05	5332	X	3922	-0-	-1410	-0-	195	1	3415	3	Y	284	297	0			26
							312	9									
*06	3300	X	3261	-0-	-39	-0-	147	1	2836	3	Y	253	255	0			24
							278	9									
*07	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	185	1	3295	3	Y	278	270	0			32
							306	9									
08	3596	X	3533	-0-	-63	-0-	282	1	3029	3	Y	202	212	0			22
							222	9									
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					22

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	19148	X	19148	-0-	-0-	-0-	228	1	15102	3	Y	1179	1190	0			13
							2521	4	1297	9							
*05	11408	X	9357	-0-	-2051	-0-	249	1	7152	3	Y	1314	1312	0			15
							511	4	1445	9							
*06	9210	X	9171	-0-	-39	-0-	258	1	6990	3	Y	995	995	0			15
							828	4	1095	9							
*07	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	251	1	7539	3	Y	974	976	0			13
							998	4	1071	9							
08	9331	X	8444	-0-	-887	-0-	246	1	6466	3	Y	967	965	0			15
							668	4	1064	9							
09	9030	X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					Y	NO RPT					15

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	4110	X	3919	-0-	-191	-0-	190	1	3055	3	Y	613	615	0			43
							674	9									
*05	4247	X	1245	-0-	-3002	-0-	81	1	963	3	Y	183	197	0			29
							201	9									
*06	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	283	1	4018	3	Y	648	640	0			37
							713	9									
*07	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	354	1	4586	3	Y	1211	1207	0			41
							1332	9									
08	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	358	1	5279	3	Y	1221	1226	0			36
							1343	9									
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					36

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	22320	X	20785	-0-	-1535	-0-	1104	1	19129	3	Y	502	510	1			216
							552	9									
*05	23064	X	22204	-0-	-860	-0-	1320	1	20295	3	Y	535	543	1			208
							589	9									
*06	22320	X	18866	-0-	-3454	-0-	1026	1	17265	3	Y	523	504	1			227
							575	9									
*07	19251	X	18313	-0-	-938	-0-	65	1	17734	3	Y	467	452	1			242
							514	9									
08	19251	X	18712	-0-	-539	-0-	997	1	17272	3	Y	403	395	1			250
							443	9									
09	18630	X	NO RPT	-0-	-18630	-0-					Y	NO RPT					250

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	16080	X	13117	-0-	-2963	-0-	211	1	11519	3	Y	1248	1241	0			80
							14	4	1373	9							
*05	15469	X	13108	-0-	-2361	-0-	220	1	11605	3	Y	1163	1166	0			77
							4	4	1279	9							
*06	14250	X	13249	-0-	-1001	-0-	241	1	11762	3	Y	1130	1147	0			60
							3	4	1243	9							
*07	13647	X	13647	-0-	-0-	-0-	222	1	12164	3	Y	1140	1128	0			72
							7	4	1254	9							
08	13493	X	13493	-0-	-0-	-0-	224	1	12079	3	Y	1075	1088	0			59
							7	4	1183	9							
09	12420	X	NO RPT	-0-	-12420	-0-					Y	NO RPT					59

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	28020	X	22841	-0-	-5179	-0-	1197	1	20673	3	Y	883	878	1			43
							971	9									
*05	28954	X	24561	-0-	-4393	-0-	1447	1	22107	3	Y	915	909	1			49
							1007	9									
*06	26070	X	22237	-0-	-3833	-0-	1199	1	20180	3	Y	780	780	1			49
							858	9									
*07	25358	X	21551	-0-	-3807	-0-	51	1	20618	3	Y	802	782	1			69
							882	9									
08	23560	X	23047	-0-	-513	-0-	1160	1	21016	3	Y	792	798	1			63
							871	9									
09	23730	X	NO RPT	-0-	-23730	-0-					Y	NO RPT					63

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	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	468	1	7500	3	Y	1410	1411	0			81
							1551	9									
*05	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	735	1	8710	3	Y	1144	1161	0			64
							1258	9									
*06	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	552	1	7835	3	Y	948	950	0			62
							1043	9									
*07	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	625	1	8093	3	Y	699	705	0			56
							769	9									
08	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	648	1	9556	3	Y	638	648	0			46
							702	9									
09	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					Y	NO RPT					46

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	27630	X	22439	-0-	-5191	-0-	1183	1	20425	3	Y	755	755	1			34
							831	9									
*05	28551	X	23746	-0-	-4805	-0-	1403	1	21444	3	Y	817	809	1			42
							899	9									
*06	25530	X	22073	-0-	-3457	-0-	1200	1	20195	3	Y	616	621	1			37
							678	9									
*07	25575	X	21432	-0-	-4143	-0-	51	1	20608	3	Y	703	682	1			58
							773	9									
08	24955	X	22385	-0-	-2570	-0-	1132	1	20524	3	Y	663	670	1			51
							729	9									
09	23130	X	NO RPT	-0-	-23130	-0-					Y	NO RPT					51

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	23460	X	19483	-0-	-3977	-0-	1022	1	17657	3	Y	731	731	1			31
							804	9									
*05	24242	X	20864	-0-	-3378	-0-	1230	1	18803	3	Y	755	750	1			36
							831	9									
*06	22770	X	19975	-0-	-2795	-0-	1078	1	18145	3	Y	684	682	1			38
							752	9									
*07	22506	X	18460	-0-	-4046	-0-	44	1	17691	3	Y	659	645	1			52
							725	9									
08	22134	X	18506	-0-	-3628	-0-	933	1	16910	3	Y	603	612	1			43
							663	9									
09	20370	X	NO RPT	-0-	-20370	-0-					Y	NO RPT					43

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	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	270	1	4334	3	Y	801	805	0			56
							881	9									
*05	5022	X	1568	-0-	-3454	-0-	101	1	1194	3	Y	248	267	0			37
							273	9									
*06	4860	X	3096	-0-	-1764	-0-	175	1	2479	3	Y	402	400	0			39
							442	9									
*07	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	277	1	3583	3	Y	1042	1037	0			44
							1146	9									
08	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	281	1	4140	3	Y	1086	1092	0			38
							1195	9									
09	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT					38

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	37800	X	29968	-0-	-7832	-0-	1589	1	27442	3	Y	852	851	1			39
							937	9									
*05	39060	X	31567	-0-	-7493	-0-	1878	1	28698	3	Y	901	894	1			46
							991	9									
*06	36930	X	29543	-0-	-7387	-0-	1608	1	27063	3	Y	793	792	1			47
							872	9									
*07	35340	X	28525	-0-	-6815	-0-	69	1	27572	3	Y	804	784	1			67
							884	9									
08	33418	X	30975	-0-	-2443	-0-	1576	1	28557	3	Y	765	773	1			59
							842	9									
09	31800	X	NO RPT	-0-	-31800	-0-					Y	NO RPT					59

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	17704	X	17704	-0-	-0-	-0-	213	1	14111	3	Y	932	943	0			14
							2355	4	1025	9							
*05	9889	X	8879	-0-	-1010	-0-	244	1	7032	3	Y	1000	998	0			16
							503	4	1100	9							
*06	9750	X	9726	-0-	-24	-0-	279	1	7572	3	Y	889	889	0			16
							897	4	978	9							
*07	9734	X	9306	-0-	-428	-0-	242	1	7282	3	Y	743	745	0			14
							965	4	817	9							
08	9734	X	8078	-0-	-1656	-0-	239	1	6315	3	Y	791	789	0			16
							654	4	870	9							
09	9420	X	NO RPT	-0-	-9420	-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 #: 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	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	117	1	6392	3	Y	630	626	0			34
							8	4	693	9							
*05	7316	X	6595	-0-	-721	-0-	112	1	5883	3	Y	544	546	0			32
							2	4	598	9							
*06	7080	X	6611	-0-	-469	-0-	121	1	5920	3	Y	516	524	0			24
							2	4	568	9							
*07	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	118	1	6492	3	Y	507	502	0			29
							4	4	558	9							
08	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	117	1	6307	3	Y	477	483	0			23
							4	4	525	9							
09	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					23

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	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	301	1	8606	3	Y	914	910	0			72
							7	4	1005	9							
*05	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	330	1	8882	3	Y	778	789	0			61
							11	4	856	9							
*06	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	70	1	8925	3	Y	764	761	0			64
							16	4	840	9							
*07	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	77	1	9555	3	Y	861	800	0			125
							8	4	947	9							
08	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	114	1	8734	3	Y	919	967	0			77
							9	4	1011	9							
09	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT					77

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	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	336	1	9614	3	Y	989	985	0			57
							8	4	1088	9							
*05	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	345	1	9282	3	Y	560	570	0			47
							12	4	616	9							
*06	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	79	1	10153	3	Y	642	639	0			50
							18	4	706	9							
*07	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	80	1	9880	3	Y	589	548	0			91
							8	4	648	9							
08	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	125	1	9542	3	Y	652	687	0			56
							9	4	717	9							
09	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					Y	NO RPT					56

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	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	233	1	6692	3	Y	462	460	0			39
							6	4	508	9							
*05	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	245	1	6588	3	Y	449	454	0			34
							8	4	494	9							
*06	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	51	1	6498	3	Y	461	459	0			36
							11	4	507	9							
*07	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	46	1	5795	3	Y	390	363	0			63
							5	4	429	9							
08	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	83	1	6338	3	Y	450	473	0			40
							6	4	495	9							
09	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 275064 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7200 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	164	1	4715	3	Y	408	406	0			20
							4	4	449	9							
*05	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	196	1	5293	3	Y	324	327	0			17
							7	4	356	9							
*06	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	42	1	5466	3	Y	380	378	0			19
							10	4	418	9							
*07	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	42	1	5337	3	Y	349	324	0			44
							5	4	384	9							
08	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	59	1	4493	3	Y	310	328	0			26
							4	4	341	9							
09	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					26

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	14400	X	14400	-0-	-0-	-0-	453	1	12984	3	Y	865	862	0			66
							11	4	952	9							
*05	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	460	1	12387	3	Y	695	705	0			56
							16	4	765	9							
*06	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	87	1	11219	3	Y	688	686	0			58
							20	4	757	9							
*07	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	95	1	11875	3	Y	682	634	0			106
							10	4	750	9							
08	11720	X	11720	-0-	-0-	-0-	141	1	10830	3	Y	671	712	0			65
							11	4	738	9							
09	11010	X	NO RPT	-0-	-11010	-0-					Y	NO RPT					65

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	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	386	1	11049	3	Y	638	635	0			48
							9	4	702	9							
*05	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	378	1	10175	3	Y	498	506	0			40
							13	4	548	9							
*06	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	86	1	10998	3	Y	616	613	0			43
							19	4	678	9							
*07	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	89	1	11091	3	Y	551	513	0			81
							10	4	606	9							
08	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	132	1	10154	3	Y	529	561	0			49
							10	4	582	9							
09	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					Y	NO RPT					49

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	4230	X	3607	-0-	-623	-0-	94	1	2909	3	Y	548	544	0			45
							1	4	603	9							
*05	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	54	1	5927	3	Y	761	770	0			36
							1	4	837	9							
*06	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	54	1	4932	3	Y	723	727	0			32
							795	9									
*07	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	67	1	4841	3	Y	640	644	0			28
							704	9									
08	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	216	1	4024	3	Y	417	424	0			21
							459	9									
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					21

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	12090	X	11292	-0-	-798	-0-	360	1	10337	3	Y	533	531	0			41
							9	4	586	9							
*05	12493	X	12199	-0-	-294	-0-	420	1	11305	3	Y	418	424	0			35
							14	4	460	9							
*06	11790	X	11111	-0-	-679	-0-	82	1	10523	3	Y	443	441	0			37
							19	4	487	9							
*07	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	84	1	10442	3	Y	429	399	0			67
							9	4	472	9							
08	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	141	1	10791	3	Y	487	512	0			42
							10	4	536	9							
09	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					42

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	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	394	1	11294	3	Y	534	532	0			40
							10	4	587	9							
*05	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	434	1	11675	3	Y	435	440	0			35
							15	4	479	9							
*06	11643	X	11643	-0-	-0-	-0-	87	1	11041	3	Y	451	450	0			36
							19	4	496	9							
*07	11669	X	11669	-0-	-0-	-0-	89	1	11077	3	Y	449	417	0			68
							9	4	494	9							
08	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	127	1	9779	3	Y	419	445	0			42
							10	4	461	9							
09	9030	X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					Y	NO RPT					42

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	11460	X	9242	-0-	-2218	-0-	293	1	8407	3	Y	486	483	0			38
							7	4	535	9							
*05	11842	X	9719	-0-	-2123	-0-	333	1	8940	3	Y	395	400	0			33
							11	4	435	9							
*06	10230	X	9335	-0-	-895	-0-	69	1	8798	3	Y	412	411	0			34
							15	4	453	9							
*07	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	73	1	9123	3	Y	398	369	0			63
							8	4	438	9							
08	10229	X	10229	-0-	-0-	-0-	126	1	9651	3	Y	403	426	0			40
							9	4	443	9							
09	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					Y	NO RPT					40

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	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	131	1	3750	3	Y	445	443	0			36
							3	4	490	9							
*05	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	195	1	5259	3	Y	397	402	0			31
							7	4	437	9							
*06	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	42	1	5356	3	Y	387	386	0			32
							9	4	426	9							
*07	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	51	1	6253	3	Y	420	390	0			62
							5	4	462	9							
08	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	82	1	6293	3	Y	397	422	0			37
							6	4	437	9							
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					37

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	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	507	1	8126	3	Y	930	932	0			57
							1023	9									
*05	10579	X	10579	-0-	-0-	-0-	747	1	8857	3	Y	886	897	0			46
							975	9									
*06	7620	X	7484	-0-	-136	-0-	443	1	6292	3	Y	681	684	0			43
							749	9									
*07	8928	X	6966	-0-	-1962	-0-	466	1	6029	3	Y	428	433	0			38
							471	9									
08	8928	X	7118	-0-	-1810	-0-	428	1	6308	3	Y	347	355	0			30
							382	9									
09	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					Y	NO RPT					30

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275221 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7007 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4260	X	3317	-0-	-943	-0-	90	1	2769	3	Y	415	415	0			47
							1	4	457	9							
*05	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	55	1	6006	3	Y	445	457	0			35
							1	4	490	9							
*06	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	53	1	4842	3	Y	395	398	0			32
							435	9									
*07	3565	X	3466	-0-	-99	-0-	42	1	3030	3	Y	358	361	0			29
							394	9									
08	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	207	1	3850	3	Y	387	388	0			28
							426	9									
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					28

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275246 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	494	1	7917	3	Y	970	969	0			53
							1067	9									
*05	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	733	1	8681	3	Y	845	856	0			42
							930	9									
*06	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	496	1	7034	3	Y	714	716	0			40
							785	9									
*07	8153	X	7068	-0-	-1085	-0-	473	1	6119	3	Y	433	438	0			35
							476	9									
08	8153	X	7861	-0-	-292	-0-	470	1	6929	3	Y	420	427	0			28
							462	9									
09	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					Y	NO RPT					28

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275304 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7424 - 14327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	559	X	559	-0-	-0-	-0-	18	1	286	3	Y	232	232	0			8
							255	9									
*05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
*06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
*07	1333	N	-0-	-0-	-1333	-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 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	6540	X	5562	-0-	-978	-0-	279	1	4357	3	Y	838	844	0			47
							4	4	922	9							
*05	6758	X	4412	-0-	-2346	-0-	294	1	3493	3	Y	565	575	0			37
							3	4	622	9							
*06	6540	X	4845	-0-	-1695	-0-	314	1	4037	3	Y	447	448	0			36
							2	4	492	9							
*07	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	449	1	7288	3	Y	1238	1194	0			80
							2	4	1362	9							
08	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	298	1	9977	3	Y	1168	1187	0			61
							5	4	1285	9							
09	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					61

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	14B2 EXT		7151	-0-	7151	20779	375	1	5858	3	Y	830	841	0			62
							5	4	913	9							
*05	27257	X	6478	-0-	-20779	-0-	450	1	5349	3	Y	613	625	0			50
							5	4	674	9							
*06	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	532	1	6838	3	Y	696	694	0			52
							3	4	766	9							
*07	21161	X	21161	-0-	-0-	-0-	1080	1	17565	3	Y	2282	2199	0			135
							6	4	2510	9							
08	14627	X	14627	-0-	-0-	-0-	374	1	12503	3	Y	1585	1623	0			97
							6	4	1744	9							
09	15480	X	NO RPT	-0-	-15480	-0-					Y	NO RPT					97

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	5790	X	4437	-0-	-1353	-0-	219	1	3422	3	Y	721	728	0			45
							3	4	793	9							
*05	5983	X	3598	-0-	-2385	-0-	234	1	2776	3	Y	533	541	0			37
							2	4	586	9							
*06	5700	X	3716	-0-	-1984	-0-	236	1	3035	3	Y	404	405	0			36
							1	4	444	9							
*07	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	398	1	6473	3	Y	1396	1345	0			87
							2	4	1536	9							
08	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	217	1	7250	3	Y	1195	1217	0			65
							3	4	1315	9							
09	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					65

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	12704	X	12704	-0-	-0-	-0-	150	1	9961	3	Y	845	856	0			17
							1663	4	930	9							
*05	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	166	1	4797	3	Y	915	914	0			18
							344	4	1007	9							
*06	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	193	1	5228	3	Y	716	716	0			18
							619	4	788	9							
*07	7440	X	7207	-0-	-233	-0-	183	1	5503	3	Y	720	722	0			16
							729	4	792	9							
08	7440	X	6367	-0-	-1073	-0-	183	1	4820	3	Y	787	785	0			18
							498	4	866	9							
09	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-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 #: 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	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	136	1	7449	3	Y	580	577	0			34
							9	4	638	9							
*05	8401	X	6881	-0-	-1520	-0-	119	1	6265	3	Y	450	453	0			31
							2	4	495	9							
*06	8040	X	6932	-0-	-1108	-0-	129	1	6328	3	Y	430	436	0			25
							2	4	473	9							
*07	8649	X	6900	-0-	-1749	-0-	116	1	6313	3	Y	425	421	0			29
							3	4	468	9							
08	8649	X	7122	-0-	-1527	-0-	121	1	6514	3	Y	439	444	0			24
							4	4	483	9							
09	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					24

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	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	112	1	3430	3	Y	796	790	0			75
							1	4	876	9							
*05	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	48	1	5322	3	Y	848	867	0			56
							1	4	933	9							
*06	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	48	1	4367	3	Y	840	844	0			52
							924	9									
*07	5177	X	4532	-0-	-645	-0-	52	1	3733	3	Y	679	686	0			45
							747	9									
08	5177	X	3282	-0-	-1895	-0-	148	1	2757	3	Y	343	352	0			36
							377	9									
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					36

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	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	515	1	8258	3	Y	975	978	0			67
							1073	9									
*05	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	855	1	10131	3	Y	1024	1034	0			57
							1126	9									
*06	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	542	1	7699	3	Y	765	768	0			54
							842	9									
*07	8928	X	8207	-0-	-721	-0-	550	1	7125	3	Y	484	489	0			49
							532	9									
08	8928	X	8843	-0-	-85	-0-	530	1	7826	3	Y	443	451	0			41
							487	9									
09	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					Y	NO RPT					41

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	4650	X	3352	-0-	-1298	-0-	171	1	2670	3	Y	463	467	0			27
							2	4	509	9							
*05	4805	X	3099	-0-	-1706	-0-	211	1	2503	3	Y	348	353	0			22
							2	4	383	9							
*06	4650	X	2757	-0-	-1893	-0-	180	1	2306	3	Y	245	245	0			22
							1	4	270	9							
*07	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	386	1	6267	3	Y	922	888	0			56
							2	4	1014	9							
08	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	195	1	6507	3	Y	797	812	0			41
							3	4	877	9							
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 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	5460	X	4610	-0-	-850	-0-	223	1	3490	3	Y	813	818	0			42
							3	4	894	9							
*05	5642	X	3063	-0-	-2579	-0-	203	1	2404	3	Y	413	423	0			32
							2	4	454	9							
*06	5220	X	4335	-0-	-885	-0-	272	1	3508	3	Y	503	501	0			34
							2	4	553	9							
*07	5394	X	4479	-0-	-915	-0-	205	1	3335	3	Y	853	824	0			63
							1	4	938	9							
08	5394	X	3493	-0-	-1901	-0-	81	1	2690	3	Y	655	670	0			48
							1	4	721	9							
09	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					48

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	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
*05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-
*06	3120	X	48	-0-	-3072	-0-	3	1	41	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*07	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	267	1	4347	3	Y	833	801	0			32
							2	4	916	9							
08	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	241	1	8058	3	Y	1361	1369	0			24
							4	4	1497	9							
09	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					24

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	4200	X	3926	-0-	-274	-0-	196	1	3061	3	Y	605	608	0			30
							3	4	666	9							
*05	4526	X	4043	-0-	-483	-0-	278	1	3300	3	Y	420	426	0			24
							3	4	462	9							
*06	4380	X	3873	-0-	-507	-0-	254	1	3268	3	Y	317	318	0			23
							2	4	349	9							
*07	5735	X	5266	-0-	-469	-0-	261	1	4248	3	Y	686	662	0			47
							2	4	755	9							
08	5735	X	5439	-0-	-296	-0-	139	1	4659	3	Y	581	592	0			36
							2	4	639	9							
09	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT					36

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	3840	X	3299	-0-	-541	-0-	161	1	2508	3	Y	571	576	0			32
							2	4	628	9							
*05	4154	X	2672	-0-	-1482	-0-	173	1	2049	3	Y	407	414	0			25
							2	4	448	9							
*06	4110	X	2640	-0-	-1470	-0-	165	1	2122	3	Y	320	320	0			25
							1	4	352	9							
*07	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	256	1	4151	3	Y	885	854	0			56
							1	4	974	9							
08	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	137	1	4591	3	Y	872	886	0			42
							2	4	959	9							
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					42

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	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	71	1	2156	3	Y	297	295	0			27
							327	9									
*05	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	35	1	3792	3	Y	412	417	0			22
							453	9									
*06	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	33	1	3020	3	Y	373	376	0			19
							410	9									
*07	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	50	1	3609	3	Y	395	397	0			17
							435	9									
08	3751	X	3684	-0-	-67	-0-	173	1	3223	3	Y	262	265	0			14
							288	9									
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					14

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	14843	X	14843	-0-	-0-	-0-	179	1	11834	3	Y	777	784	0			12
							1975	4	855	9							
*05	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	268	1	7725	3	Y	1074	1071	0			15
							553	4	1181	9							
*06	7500	X	7231	-0-	-269	-0-	208	1	5627	3	Y	664	666	0			13
							666	4	730	9							
*07	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	241	1	7233	3	Y	781	782	0			12
							958	4	859	9							
08	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	239	1	6318	3	Y	805	803	0			14
							654	4	886	9							
09	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					Y	NO RPT					14

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	9150	X	8111	-0-	-1039	-0-	135	1	7375	3	Y	538	536	0			42
							9	4	592	9							
*05	9176	X	7733	-0-	-1443	-0-	132	1	6952	3	Y	588	589	0			41
							2	4	647	9							
*06	9360	X	7933	-0-	-1427	-0-	146	1	7162	3	Y	566	575	0			32
							2	4	623	9							
*07	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	135	1	7354	3	Y	578	573	0			37
							4	4	636	9							
08	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	139	1	7443	3	Y	564	571	0			30
							4	4	620	9							
09	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					Y	NO RPT					30

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	7470	X	6070	-0-	-1400	-0-	102	1	5610	3	Y	319	318	0			27
							7	4	351	9							
*05	7719	X	6086	-0-	-1633	-0-	104	1	5471	3	Y	463	463	0			27
							2	4	509	9							
*06	7020	X	6051	-0-	-969	-0-	111	1	5461	3	Y	434	441	0			20
							2	4	477	9							
*07	6913	X	6296	-0-	-617	-0-	104	1	5680	3	Y	463	458	0			25
							3	4	509	9							
08	6603	X	6568	-0-	-35	-0-	110	1	5944	3	Y	464	468	0			21
							4	4	510	9							
09	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					Y	NO RPT					21

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	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	38	1	10228	3	Y	796	813	0			36
							7	4	876	9							
*05	11432	X	11432	-0-	-0-	-0-	36	1	10476	3	Y	829	801	0			64
							8	4	912	9							
*06	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	35	1	10550	3	Y	777	792	0			49
							68	4	855	9							
*07	12679	X	11357	-0-	-1322	-0-	38	1	10390	3	Y	806	797	0			58
							42	4	887	9							
08	12524	X	11943	-0-	-581	-0-	56	1	11046	3	Y	745	743	0			60
							21	4	820	9							
09	11610	X	NO RPT	-0-	-11610	-0-					Y	NO RPT					60

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 275797 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8726 - 12909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	31	1	8149	3	Y	567	575	0			25
							5	4	624	9							
*05	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	26	1	7536	3	Y	528	513	0			40
							6	4	581	9							
*06	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	24	1	7202	3	Y	481	492	0			29
							46	4	529	9							
*07	8742	X	7982	-0-	-760	-0-	27	1	7405	3	Y	473	469	0			33
							30	4	520	9							
08	8742	X	7568	-0-	-1174	-0-	36	1	7017	3	Y	456	454	0			35
							13	4	502	9							
09	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					Y	NO RPT					35

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 275801 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 9157 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	30	1	7826	3	Y	761	777	0			36
							5	4	837	9							
*05	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	29	1	8388	3	Y	767	742	0			61
							7	4	844	9							
*06	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	27	1	7966	3	Y	767	778	0			50
							51	4	844	9							
*07	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	30	1	8046	3	Y	747	742	0			55
							32	4	822	9							
08	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	41	1	8176	3	Y	744	738	0			61
							16	4	818	9							
09	8490	X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					Y	NO RPT					61

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275802 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7068 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4380	X	2515	-0-	-1865	-0-	70	1	2131	3	Y	285	284	0			29
							314	9									
*05	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	39	1	4275	3	Y	404	409	0			24
							1	4	444	9							
*06	4380	X	3974	-0-	-406	-0-	38	1	3466	3	Y	427	429	0			22
							470	9									
*07	3968	X	3744	-0-	-224	-0-	46	1	3272	3	Y	387	390	0			19
							426	9									
08	3968	X	3169	-0-	-799	-0-	146	1	2715	3	Y	280	284	0			15
							308	9									
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					15

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	4320	X	2949	-0-	-1371	-0-	82	1	2514	3	Y	320	318	0			29
							1	4	352	9							
*05	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	39	1	4150	3	Y	368	375	0			22
							405	9									
*06	4320	X	3989	-0-	-331	-0-	38	1	3477	3	Y	431	431	0			22
							474	9									
*07	5022	X	3947	-0-	-1075	-0-	48	1	3438	3	Y	419	421	0			20
							461	9									
08	4619	X	3392	-0-	-1227	-0-	151	1	2799	3	Y	402	404	0			18
							442	9									
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					18

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	5490	X	5031	-0-	-459	-0-	135	1	4143	3	Y	684	677	0			57
							1	4	752	9							
*05	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	51	1	5642	3	Y	612	629	0			40
							1	4	673	9							
*06	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	66	1	6028	3	Y	872	870	0			42
							959	9									
*07	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	73	1	5281	3	Y	741	746	0			37
							815	9									
08	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	257	1	4784	3	Y	517	523	0			31
							569	9									
09	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					31

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	5460	X	3054	-0-	-2406	-0-	79	1	2443	3	Y	483	480	0			44
							1	4	531	9							
*05	5642	X	4970	-0-	-672	-0-	39	1	4185	3	Y	678	687	0			35
							746	9									
*06	5460	X	5369	-0-	-91	-0-	48	1	4363	3	Y	871	870	0			36
							958	9									
*07	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	72	1	5194	3	Y	935	937	0			34
							1029	9									
08	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	238	1	4416	3	Y	603	611	0			26
							663	9									
09	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					26

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	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	150	1	1891	3	Y	1388	1381	0			38
							1527	9									
*05	11957	X	11957	-0-	-0-	-0-	286	1	8929	3	Y	2493	2462	0			69
							2742	9									
*06	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	304	1	4514	3	Y	1471	1496	0			44
							1618	9									
*07	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	424	1	5575	3	Y	1287	1289	0			42
							2	4	1416	9							
08	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	581	1	5616	3	Y	1452	1445	0			49
							10	4	1597	9							
09	11940	X	NO RPT	-0-	-11940	-0-					Y	NO RPT					49

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	13590	X	11562	-0-	-2028	-0-	601	1	7566	3	Y	3086	3075	0			82
							3395	9									
*05	13454	X	11201	-0-	-2253	-0-	276	1	8624	3	Y	2092	2117	0			57
							2301	9									
*06	13020	X	10094	-0-	-2926	-0-	511	1	7571	3	Y	1829	1835	0			51
							2012	9									
*07	13206	X	9361	-0-	-3845	-0-	527	1	6940	3	Y	1719	1717	0			53
							3	4	1891	9							
08	13206	X	9832	-0-	-3374	-0-	777	1	7512	3	Y	1390	1398	0			45
							14	4	1529	9							
09	10170	X	NO RPT	-0-	-10170	-0-					Y	NO RPT					45

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	7890	X	5991	-0-	-1899	-0-	106	1	5316	3	Y	512	519	0			10
							6	4	563	9							
*05	8060	X	6668	-0-	-1392	-0-	127	1	5606	3	Y	849	771	0	64	1	24
							1	4	934	9							
*06	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	135	1	7338	3	Y	788	794	0			18
							12	4	867	9							
*07	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	183	1	7238	3	Y	657	661	0			14
							7	4	723	9							
08	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	136	1	8276	3	Y	741	738	0			17
							15	4	815	9							
09	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					17

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	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	148	1	7478	3	Y	747	754	0			17
							9	4	822	9							
*05	8587	X	8150	-0-	-437	-0-	157	1	6899	3	Y	994	906	0	76	1	29
							1	4	1093	9							
*06	8310	X	7543	-0-	-767	-0-	120	1	6558	3	Y	776	787	0			18
							11	4	854	9							
*07	9734	X	8200	-0-	-1534	-0-	181	1	7131	3	Y	802	803	0			17
							6	4	882	9							
08	9486	X	8285	-0-	-1201	-0-	120	1	7321	3	Y	755	755	0			17
							13	4	831	9							
09	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-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	8400	X	6738	-0-	-1662	-0-	32	1	6526	3	Y	164	164	0			29
							180	9									
*05	8277	X	6798	-0-	-1479	-0-	36	1	6533	3	Y	206	187	0			48
							2	4	227	9							
*06	7500	X	7444	-0-	-56	-0-	44	1	7021	3	Y	342	342	0			48
							3	4	376	9							
*07	8122	X	7257	-0-	-865	-0-	43	1	6987	3	Y	203	195	0			56
							4	4	223	9							
08	8122	X	6932	-0-	-1190	-0-	47	1	6707	3	Y	162	174	0			44
							178	9									
09	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					Y	NO RPT					44

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	6690	X	4531	-0-	-2159	-0-	22	1	4335	3	Y	158	158	0			30
							174	9									
*05	6913	X	3185	-0-	-3728	-0-	16	1	3018	3	Y	136	127	0			39
							1	4	150	9							
*06	6000	X	4457	-0-	-1543	-0-	26	1	4074	3	Y	324	318	0			45
							1	4	356	9							
*07	5890	X	3982	-0-	-1908	-0-	24	1	3782	3	Y	159	156	0			48
							1	4	175	9							
08	5890	X	4354	-0-	-1536	-0-	29	1	4161	3	Y	149	158	0			39
							164	9									
09	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-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	10830	X	7622	-0-	-3208	-0-	37	1	7342	3	Y	221	219	0			37
							243	9									
*05	9982	X	7174	-0-	-2808	-0-	37	1	6852	3	Y	256	233	0			60
							3	4	282	9							
*06	9120	X	6816	-0-	-2304	-0-	41	1	6336	3	Y	397	399	0			58
							2	4	437	9							
*07	9021	X	7496	-0-	-1525	-0-	44	1	7160	3	Y	262	250	0			70
							4	4	288	9							
08	9021	X	7444	-0-	-1577	-0-	50	1	7189	3	Y	186	204	0			52
							205	9									
09	8730	X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					Y	NO RPT					52

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	10920	X	8739	-0-	-2181	-0-	41	1	8431	3	Y	242	241	0			44
							1	4	266	9							
*05	11098	X	8329	-0-	-2769	-0-	42	1	7949	3	Y	304	275	0			73
							4	4	334	9							
*06	10050	X	8936	-0-	-1114	-0-	52	1	8366	3	Y	467	469	0			71
							4	4	514	9							
*07	10292	X	8561	-0-	-1731	-0-	51	1	8188	3	Y	289	278	0			82
							4	4	318	9							
08	10292	X	8891	-0-	-1401	-0-	58	1	8544	3	Y	262	276	0			68
							1	4	288	9							
09	9960	X	NO RPT	-0-	-9960	-0-					Y	NO RPT					68

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	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	247	1	4716	3	Y	579	586	0			45
							3	4	637	9							
*05	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	276	1	4153	3	Y	454	464	0			35
							499	9									
*06	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	377	1	3273	3	Y	384	393	0			26
							422	9									
*07	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	351	1	3158	3	Y	404	402	0			28
							444	9									
08	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	352	1	3288	3	Y	466	461	0			33
							513	9									
09	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					33

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	4470	X	2046	-0-	-2424	-0-	128	1	1766	3	Y	137	146	0			11
							1	4	151	9							
*05	4929	X	1227	-0-	-3702	-0-	73	1	1044	3	Y	100	104	0			7
							110	9									
*06	4770	X	670	-0-	-4100	-0-	45	1	555	3	Y	64	67	0			4
							70	9									
*07	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	232	1	5775	3	Y	517	482	0			39
							3	4	569	9							
08	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	93	1	7050	3	Y	479	484	0			34
							2	4	527	9							
09	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					34

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	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	374	1	4701	3	Y	1108	1128	0			31
							1219	9									
*05	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	187	1	5833	3	Y	1152	1151	0			32
							1267	9									
*06	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	356	1	5278	3	Y	1448	1437	0			43
							1593	9									
*07	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	371	1	4881	3	Y	1838	1822	0			59
							2	4	2022	9							
08	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	648	1	6260	3	Y	1115	1136	0			38
							11	4	1227	9							
09	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					38

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	8790	X	7104	-0-	-1686	-0-	34	1	6925	3	Y	132	132	0			23
							145	9									
*05	9083	X	6802	-0-	-2281	-0-	36	1	6595	3	Y	154	140	0			37
							2	4	169	9							
*06	8280	X	7423	-0-	-857	-0-	45	1	7109	3	Y	242	243	0			36
							3	4	266	9							
*07	8339	X	7085	-0-	-1254	-0-	42	1	6926	3	Y	103	103	0			36
							4	4	113	9							
08	8339	X	5085	-0-	-3254	-0-	35	1	4976	3	Y	67	76	0			27
							74	9									
09	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-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	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	355	1	4883	3	Y	431	433	0			36
							1	4	474	9							
*05	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	476	1	6783	3	Y	609	597	0			48
							1	4	670	9							
*06	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	547	1	6708	3	Y	493	499	0			42
							542	9									
*07	6448	X	4183	-0-	-2265	-0-	150	1	3720	3	Y	283	300	0			25
							2	4	311	9							
08	6448	X	3020	-0-	-3428	-0-	36	1	2722	3	Y	237	244	0			18
							1	4	261	9							
09	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					Y	NO RPT					18

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	6870	X	6441	-0-	-429	-0-	109	1	5482	3	Y	767	773	0			16
							6	4	844	9							
*05	7099	X	5725	-0-	-1374	-0-	104	1	4620	3	Y	909	831	0	69	1	25
							1	4	1000	9							
*06	6870	X	6517	-0-	-353	-0-	99	1	5369	3	Y	945	949	0			21
							9	4	1040	9							
*07	7006	X	6415	-0-	-591	-0-	133	1	5264	3	Y	921	923	0			19
							5	4	1013	9							
08	7006	X	6760	-0-	-246	-0-	93	1	5642	3	Y	923	922	0			20
							10	4	1015	9							
09	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					Y	NO RPT					20

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	9270	X	7089	-0-	-2181	-0-	127	1	6363	3	Y	538	546	0			14
							7	4	592	9							
*05	9579	X	6636	-0-	-2943	-0-	128	1	5657	3	Y	773	704	0	59	1	24
							1	4	850	9							
*06	8520	X	7492	-0-	-1028	-0-	120	1	6537	3	Y	749	753	0			20
							11	4	824	9							
*07	8370	X	7560	-0-	-810	-0-	167	1	6603	3	Y	713	715	0			18
							6	4	784	9							
08	8370	X	7280	-0-	-1090	-0-	105	1	6397	3	Y	697	697	0			18
							11	4	767	9							
09	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT					18

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	6390	X	5378	-0-	-1012	-0-	96	1	4828	3	Y	407	415	0			8
							6	4	448	9							
*05	6603	X	5880	-0-	-723	-0-	117	1	5150	3	Y	556	507	0	42	1	15
							1	4	612	9							
*06	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	107	1	5837	3	Y	578	581	0			12
							10	4	636	9							
*07	7440	X	6663	-0-	-777	-0-	151	1	5934	3	Y	521	524	0			9
							5	4	573	9							
08	7440	X	6375	-0-	-1065	-0-	94	1	5717	3	Y	504	504	0			9
							10	4	554	9							
09	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-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	3000	N	8144	-0-	5144	20438	347	1	6644	3	Y	1048	1053	0			17
							1153	9									
*05	27033	X	6595	-0-	-20438	-0-	324	1	5425	3	Y	769	772	0			14
							846	9									
*06	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	314	1	4495	3	Y	776	774	0			16
							1	4	854	9							
*07	11408	X	7387	-0-	-4021	-0-	421	1	6141	3	Y	750	756	0			10
							825	9									
08	11408	X	7788	-0-	-3620	-0-	390	1	6580	3	Y	744	740	0			14
							818	9									
09	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 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	8100	X	7337	-0-	-763	-0-	123	1	6172	3	Y	941	945	0			24
							7	4	1035	9							
*05	8370	X	6813	-0-	-1557	-0-	134	1	5910	3	Y	698	645	0	53	1	24
							1	4	768	9							
*06	8100	X	7741	-0-	-359	-0-	124	1	6708	3	Y	816	817	0			23
							11	4	898	9							
*07	8897	X	8571	-0-	-326	-0-	182	1	7167	3	Y	1105	1100	0			28
							6	4	1216	9							
08	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	118	1	7192	3	Y	1096	1095	0			29
							13	4	1206	9							
09	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					Y	NO RPT					29

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	8220	X	7160	-0-	-1060	-0-	391	1	4914	3	Y	1686	1696	0			46
							1855	9									
*05	8494	X	8349	-0-	-145	-0-	191	1	5958	3	Y	2000	1991	0			55
							2200	9									
*06	8220	X	7654	-0-	-566	-0-	346	1	5132	3	Y	1978	1976	0			57
							2176	9									
*07	8804	X	8315	-0-	-489	-0-	463	1	6084	3	Y	1605	1611	0			51
							2	4	1766	9							
08	8804	X	5610	-0-	-3194	-0-	405	1	3913	3	Y	1168	1180	0			39
							7	4	1285	9							
09	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT					39

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	13500	X	11512	-0-	-1988	-0-	691	1	8690	3	Y	1937	1964	0			54
							2131	9									
*05	13950	X	11411	-0-	-2539	-0-	280	1	8759	3	Y	2156	2150	0			60
							2372	9									
*06	13500	X	10420	-0-	-3080	-0-	526	1	7806	3	Y	1898	1902	0			56
							2088	9									
*07	12958	X	11821	-0-	-1137	-0-	673	1	8857	3	Y	2079	2067	0			68
							4	4	2287	9							
08	12958	X	9465	-0-	-3493	-0-	712	1	6880	3	Y	1692	1701	0			59
							12	4	1861	9							
09	12540	X	NO RPT	-0-	-12540	-0-					Y	NO RPT					59

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	10680	X	8158	-0-	-2522	-0-	33	1	7803	3	Y	292	287	0			26
							1	4	321	9							
*05	11036	X	8106	-0-	-2930	-0-	34	1	7795	3	Y	234	237	0			23
							20	4	257	9							
*06	10530	X	8797	-0-	-1733	-0-	70	1	8405	3	Y	292	279	0			36
							1	4	321	9							
*07	10695	X	8662	-0-	-2033	-0-	57	1	8354	3	Y	228	241	0			23
							251	9									
08	9858	X	8178	-0-	-1680	-0-	44	1	7903	3	Y	209	205	0			27
							1	4	230	9							
09	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					Y	NO RPT					27

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	10950	X	9885	-0-	-1065	-0-	39	1	9566	3	Y	253	248	0			20
							2	4	278	9							
*05	12958	X	9754	-0-	-3204	-0-	43	1	9412	3	Y	251	250	0			21
							23	4	276	9							
*06	12540	X	10364	-0-	-2176	-0-	83	1	10018	3	Y	237	232	0			26
							2	4	261	9							
*07	12710	X	11145	-0-	-1565	-0-	73	1	10787	3	Y	258	263	0			21
							1	4	284	9							
08	12059	X	10295	-0-	-1764	-0-	56	1	9996	3	Y	220	218	0			23
							1	4	242	9							
09	11670	X	NO RPT	-0-	-11670	-0-					Y	NO RPT					23

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	8550	X	6371	-0-	-2179	-0-	25	1	6064	3	Y	255	251	0			23
							1	4	281	9							
*05	8246	X	6274	-0-	-1972	-0-	28	1	6017	3	Y	195	200	0			18
							14	4	215	9							
*06	7740	X	6452	-0-	-1288	-0-	52	1	6194	3	Y	186	182	0			22
							1	4	205	9							
*07	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	41	1	6031	3	Y	214	216	0			20
							235	9									
08	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	33	1	5774	3	Y	193	189	0			24
							212	9									
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					24

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	8970	X	6343	-0-	-2627	-0-	25	1	6095	3	Y	202	196	0			14
							1	4	222	9							
*05	8525	X	6324	-0-	-2201	-0-	28	1	6118	3	Y	148	152	0			10
							15	4	163	9							
*06	7860	X	6621	-0-	-1239	-0-	53	1	6409	3	Y	144	141	0			13
							1	4	158	9							
*07	7905	X	6565	-0-	-1340	-0-	43	1	6332	3	Y	173	175	0			11
							190	9									
08	7812	X	6413	-0-	-1399	-0-	36	1	6211	3	Y	151	149	0			13
							166	9									
09	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					Y	NO RPT					13

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	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	31	1	8053	3	Y	718	732	0			31
							5	4	790	9							
*05	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	29	1	8573	3	Y	818	787	0			62
							7	4	900	9							
*06	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	27	1	8133	3	Y	732	748	0			46
							52	4	805	9							
*07	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	30	1	8269	3	Y	731	726	0			51
							34	4	804	9							
08	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	42	1	8136	3	Y	642	643	0			50
							15	4	706	9							
09	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					Y	NO RPT					50

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	11580	X	9073	-0-	-2507	-0-	36	1	8697	3	Y	308	300	0			27
							1	4	339	9							
*05	11966	X	8589	-0-	-3377	-0-	37	1	8280	3	Y	228	233	0			22
							21	4	251	9							
*06	11190	X	8673	-0-	-2517	-0-	70	1	8353	3	Y	226	221	0			27
							1	4	249	9							
*07	10819	X	9912	-0-	-907	-0-	64	1	9576	3	Y	246	251	0			22
							1	4	271	9							
08	10726	X	9531	-0-	-1195	-0-	52	1	9262	3	Y	196	194	0			24
							1	4	216	9							
09	10380	X	NO RPT	-0-	-10380	-0-					Y	NO RPT					24

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	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	37	1	9797	3	Y	1096	1112	0			50
							6	4	1206	9							
*05	11644	X	11644	-0-	-0-	-0-	36	1	10365	3	Y	1123	1085	0			88
							8	4	1235	9							
*06	10917	X	10917	-0-	-0-	-0-	33	1	9694	3	Y	1025	1047	0			66
							62	4	1128	9							
*07	11098	X	11083	-0-	-15	-0-	36	1	9883	3	Y	1021	1013	0			74
							41	4	1123	9							
08	11098	X	11004	-0-	-94	-0-	50	1	9862	3	Y	975	971	0			78
							19	4	1073	9							
09	10740	X	NO RPT	-0-	-10740	-0-					Y	NO RPT					78

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	21900	X	19839	-0-	-2061	-0-	320	1	17563	3	Y	1758	1750	0			119
							22	4	1934	9							
*05	22630	X	19628	-0-	-3002	-0-	328	1	17230	3	Y	1877	1880	0			116
							5	4	2065	9							
*06	21900	X	19405	-0-	-2495	-0-	348	1	17025	3	Y	1843	1870	0			89
							5	4	2027	9							
*07	19842	X	19842	-0-	-0-	-0-	318	1	17425	3	Y	1899	1880	0			108
							10	4	2089	9							
08	19519	X	19519	-0-	-0-	-0-	318	1	17111	3	Y	1891	1910	0			89
							10	4	2080	9							
09	17430	X	NO RPT	-0-	-17430	-0-					Y	NO RPT					89

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	18810	X	16760	-0-	-2050	-0-	271	1	14848	3	Y	1475	1467	0			92
							18	4	1623	9							
*05	19437	X	16638	-0-	-2799	-0-	281	1	14815	3	Y	1397	1400	0			89
							5	4	1537	9							
*06	18270	X	16710	-0-	-1560	-0-	304	1	14875	3	Y	1388	1407	0			70
							4	4	1527	9							
*07	17346	X	17346	-0-	-0-	-0-	283	1	15420	3	Y	1486	1470	0			86
							8	4	1635	9							
08	17019	X	17019	-0-	-0-	-0-	282	1	15179	3	Y	1408	1422	0			72
							9	4	1549	9							
09	15390	X	NO RPT	-0-	-15390	-0-					Y	NO RPT					72

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	12195	X	12195	-0-	-0-	-0-	43	1	11245	3	Y	818	828	0			35
							7	4	900	9							
*05	11552	X	11552	-0-	-0-	-0-	37	1	10617	3	Y	809	783	0			61
							8	4	890	9							
*06	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	33	1	9799	3	Y	742	758	0			45
							63	4	816	9							
*07	11222	X	10718	-0-	-504	-0-	36	1	9875	3	Y	697	694	0			48
							40	4	767	9							
08	11222	X	10836	-0-	-386	-0-	51	1	10008	3	Y	689	685	0			52
							19	4	758	9							
09	10860	X	NO RPT	-0-	-10860	-0-					Y	NO RPT					52

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	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	35	1	9221	3	Y	727	743	0			33
							6	4	800	9							
*05	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	35	1	10187	3	Y	833	801	0			65
							8	4	916	9							
*06	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	32	1	9553	3	Y	776	791	0			50
							61	4	854	9							
*07	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	36	1	9737	3	Y	756	751	0			55
							39	4	832	9							
08	10892	X	10892	-0-	-0-	-0-	51	1	9991	3	Y	755	750	0			60
							19	4	831	9							
09	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT					60

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	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	33	1	8786	3	Y	607	619	0			28
							6	4	668	9							
*05	9481	X	9481	-0-	-0-	-0-	30	1	8712	3	Y	665	641	0			52
							7	4	732	9							
*06	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	27	1	8150	3	Y	610	623	0			39
							53	4	671	9							
*07	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	31	1	8463	3	Y	617	611	0			45
							35	4	679	9							
08	9114	X	9006	-0-	-108	-0-	42	1	8290	3	Y	598	595	0			48
							16	4	658	9							
09	8820	X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					Y	NO RPT					48

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	19228	X	19228	-0-	-0-	-0-	142	1	17570	3	Y	1378	1402	0			143
							1516	9									
*05	18817	X	18800	-0-	-17	-0-	141	1	17220	3	Y	1308	1332	0			119
							1439	9									
*06	18330	X	17279	-0-	-1051	-0-	147	1	15813	3	Y	1199	1194	0			124
							1319	9									
*07	17949	X	17894	-0-	-55	-0-	149	1	16402	3	Y	1221	1234	0			111
							1343	9									
08	18009	X	18009	-0-	-0-	-0-	130	1	16585	3	Y	1176	1165	0			122
							1294	9									
09	17370	X	NO RPT	-0-	-17370	-0-					Y	NO RPT					122

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	14130	X	12597	-0-	-1533	-0-	93	1	11617	3	Y	806	821	0			87
							887	9									
*05	14601	X	12124	-0-	-2477	-0-	91	1	11142	3	Y	810	822	0			75
							891	9									
*06	14130	X	11804	-0-	-2326	-0-	100	1	10825	3	Y	799	793	0			81
							879	9									
*07	12400	X	12096	-0-	-304	-0-	101	1	11116	3	Y	799	807	0			73
							879	9									
08	12400	X	12207	-0-	-193	-0-	88	1	11269	3	Y	773	766	0			80
							850	9									
09	12000	X	NO RPT	-0-	-12000	-0-					Y	NO RPT					80

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	12900	X	11974	-0-	-926	-0-	89	1	11051	3	Y	758	784	0			93
							834	9									
*05	13330	X	12595	-0-	-735	-0-	95	1	11556	3	Y	858	869	0			82
							944	9									
*06	12900	X	12157	-0-	-743	-0-	104	1	11188	3	Y	786	782	0			86
							865	9									
*07	12369	X	12369	-0-	-0-	-0-	103	1	11394	3	Y	793	802	0			77
							872	9									
08	12276	X	12242	-0-	-34	-0-	88	1	11316	3	Y	762	755	0			84
							838	9									
09	11880	X	NO RPT	-0-	-11880	-0-					Y	NO RPT					84

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	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	28	1	7338	3	Y	717	738	0			34
							5	4	789	9							
*05	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	32	1	9248	3	Y	919	880	0			73
							7	4	1011	9							
*06	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	28	1	8374	3	Y	837	854	0			56
							54	4	921	9							
*07	9362	X	9229	-0-	-133	-0-	30	1	8279	3	Y	805	800	0			61
							34	4	886	9							
08	9362	X	8700	-0-	-662	-0-	40	1	7776	3	Y	790	785	0			66
							15	4	869	9							
09	9060	X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					Y	NO RPT					66

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	14130	X	11785	-0-	-2345	-0-	87	1	10750	3	Y	862	880	0			91
							948	9									
*05	14198	X	12242	-0-	-1956	-0-	92	1	11182	3	Y	880	893	0			78
							968	9									
*06	13740	X	11738	-0-	-2002	-0-	99	1	10709	3	Y	845	839	0			84
							930	9									
*07	12369	X	11942	-0-	-427	-0-	99	1	10941	3	Y	820	830	0			74
							902	9									
08	12369	X	11945	-0-	-424	-0-	86	1	10991	3	Y	789	782	0			81
							868	9									
09	11910	X	NO RPT	-0-	-11910	-0-					Y	NO RPT					81

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	14760	X	13922	-0-	-838	-0-	49	1	13091	3	Y	696	680	0	19	1	48
							16	4	766	9							
*05	14477	X	13671	-0-	-806	-0-	47	1	12797	3	Y	736	736	0			48
							17	4	810	9							
*06	14010	X	12854	-0-	-1156	-0-	42	1	12004	3	Y	718	716	0			50
							18	4	790	9							
*07	12617	X	12432	-0-	-185	-0-	41	1	11629	3	Y	692	731	0			11
							1	4	761	9							
08	12617	X	12439	-0-	-178	-0-	36	1	11707	3	Y	632	595	0			48
							1	4	695	9							
09	12210	X	NO RPT	-0-	-12210	-0-					Y	NO RPT					48

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	20550	X	18295	-0-	-2255	-0-	63	1	16862	3	Y	1227	1197	0	31	1	85
							20	4	1350	9							
*05	20832	X	18962	-0-	-1870	-0-	65	1	17503	3	Y	1246	1248	0			83
							23	4	1371	9							
*06	19860	X	17706	-0-	-2154	-0-	58	1	16351	3	Y	1157	1154	0			86
							24	4	1273	9							
*07	18065	X	18065	-0-	-0-	-0-	59	1	16736	3	Y	1153	1214	0			25
							2	4	1268	9							
08	17997	X	17997	-0-	-0-	-0-	51	1	16746	3	Y	1089	1024	0			90
							2	4	1198	9							
09	17160	X	NO RPT	-0-	-17160	-0-					Y	NO RPT					90

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	18060	X	15029	-0-	-3031	-0-	52	1	14027	3	Y	848	829	0	24	1	62
							17	4	933	9							
*05	16988	X	15487	-0-	-1501	-0-	53	1	14436	3	Y	890	891	0			61
							19	4	979	9							
*06	16440	X	14965	-0-	-1475	-0-	49	1	13906	3	Y	900	897	0			64
							20	4	990	9							
*07	15065	X	15065	-0-	-0-	-0-	49	1	14022	3	Y	902	950	0			16
							2	4	992	9							
08	14736	X	14736	-0-	-0-	-0-	42	1	13773	3	Y	836	786	0			66
							1	4	920	9							
09	14220	X	NO RPT	-0-	-14220	-0-					Y	NO RPT					66

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	15053	X	15053	-0-	-0-	-0-	52	1	13864	3	Y	1018	992	0	25	1	71
							17	4	1120	9							
*05	15336	X	15336	-0-	-0-	-0-	53	1	14197	3	Y	971	974	0			68
							18	4	1068	9							
*06	14571	X	14571	-0-	-0-	-0-	48	1	13548	3	Y	868	867	0			69
							20	4	955	9							
*07	16974	X	16974	-0-	-0-	-0-	56	1	16027	3	Y	808	857	0			20
							2	4	889	9							
08	16053	X	16053	-0-	-0-	-0-	46	1	15140	3	Y	786	739	0			67
							2	4	865	9							
09	14310	X	NO RPT	-0-	-14310	-0-					Y	NO RPT					67

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	13720	X	13720	-0-	-0-	-0-	48	1	12802	3	Y	777	757	0	18	1	53
							15	4	855	9							
*05	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	48	1	12917	3	Y	761	762	0			52
							17	4	837	9							
*06	13110	X	11928	-0-	-1182	-0-	40	1	11182	3	Y	627	627	0			52
							16	4	690	9							
*07	12276	X	11666	-0-	-610	-0-	39	1	10999	3	Y	570	605	0			17
							1	4	627	9							
08	12276	X	12014	-0-	-262	-0-	35	1	11375	3	Y	548	515	0			50
							1	4	603	9							
09	11880	X	NO RPT	-0-	-11880	-0-					Y	NO RPT					50

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	18660	X	16564	-0-	-2096	-0-	58	1	15310	3	Y	1071	1046	0	29	1	78
							18	4	1178	9							
*05	19282	X	16111	-0-	-3171	-0-	55	1	14885	3	Y	1047	1049	0			76
							19	4	1152	9							
*06	17910	X	15426	-0-	-2484	-0-	50	1	14242	3	Y	1012	1009	0			79
							21	4	1113	9							
*07	17680	X	17680	-0-	-0-	-0-	58	1	16605	3	Y	923	980	0			22
							2	4	1015	9							
08	16506	X	16506	-0-	-0-	-0-	47	1	15496	3	Y	874	822	0			74
							2	4	961	9							
09	15540	X	NO RPT	-0-	-15540	-0-					Y	NO RPT					74

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	14277	X	14277	-0-	-0-	-0-	51	1	13258	3	Y	873	886	0			40
							8	4	960	9							
*05	13566	X	13566	-0-	-0-	-0-	43	1	12542	3	Y	883	853	0			70
							10	4	971	9							
*06	12814	X	12814	-0-	-0-	-0-	40	1	11793	3	Y	824	840	0			54
							75	4	906	9							
*07	13299	X	12880	-0-	-419	-0-	44	1	11916	3	Y	793	789	0			58
							48	4	872	9							
08	13299	X	12886	-0-	-413	-0-	61	1	11963	3	Y	763	760	0			61
							23	4	839	9							
09	12870	X	NO RPT	-0-	-12870	-0-					Y	NO RPT					61

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	11939	X	4352	-0-	-7587	-0-	263	1	3614	3	Y	431	440	0			39
							1	4	474	9							
*05	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	279	1	3980	3	Y	498	494	0			43
							1	4	548	9							
*06	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	342	1	4194	3	Y	444	446	0			41
							488	9									
*07	5177	X	4935	-0-	-242	-0-	172	1	4265	3	Y	451	450	0			42
							2	4	496	9							
08	5177	X	4801	-0-	-376	-0-	57	1	4293	3	Y	409	416	0			35
							1	4	450	9							
09	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 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	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	99	1	3966	3	Y	696	704	0			28
							766	9									
*05	5394	X	4402	-0-	-992	-0-	77	1	3590	3	Y	668	663	0			33
							735	9									
*06	6120	X	4656	-0-	-1464	-0-	78	1	3827	3	Y	683	680	0			36
							751	9									
*07	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	85	1	3895	3	Y	701	700	0			37
							771	9									
08	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	115	1	4803	3	Y	833	839	0			31
							916	9									
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					31

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	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	449	1	5643	3	Y	1440	1431	0			41
							1584	9									
*05	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	250	1	7794	3	Y	1791	1781	0			51
							1970	9									
*06	4980	X	4199	-0-	-781	-0-	224	1	3327	3	Y	589	621	0			19
							648	9									
*07	8773	X	7461	-0-	-1312	-0-	421	1	5530	3	Y	1371	1345	0			45
							2	4	1508	9							
08	8773	X	6942	-0-	-1831	-0-	506	1	4890	3	Y	1397	1393	0			49
							9	4	1537	9							
09	9330	X	NO RPT	-0-	-9330	-0-					Y	NO RPT					49

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	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	743	1	9348	3	Y	2250	2249	0			64
							2475	9									
*05	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-	64	0			-0-
*06	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	429	1	6367	3	Y	1232	1197	0			35
							1355	9									
*07	10571	X	7011	-0-	-3560	-0-	389	1	5111	3	Y	1372	1363	0			44
							2	4	1509	9							
08	10571	X	4174	-0-	-6397	-0-	315	1	3041	3	Y	739	757	0			26
							5	4	813	9							
09	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					26

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	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	580	1	7300	3	Y	1468	1477	0			42
							1615	9									
*05	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	246	1	7678	3	Y	1677	1670	0			49
							1845	9									
*06	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	414	1	6133	3	Y	1415	1420	0			44
							1557	9									
*07	9114	X	8325	-0-	-789	-0-	469	1	6158	3	Y	1542	1534	0			52
							2	4	1696	9							
08	9114	X	7846	-0-	-1268	-0-	599	1	5788	3	Y	1317	1322	0			47
							10	4	1449	9							
09	9810	X	NO RPT	-0-	-9810	-0-					Y	NO RPT					47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 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	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	137	1	5496	3	Y	963	962	0			27
							1059	9									
*05	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	110	1	5097	3	Y	842	836	0			33
							926	9									
*06	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	107	1	5272	3	Y	844	841	0			36
							928	9									
*07	6572	X	6224	-0-	-348	-0-	116	1	5271	3	Y	761	761	0			36
							837	9									
08	6572	X	4529	-0-	-2043	-0-	93	1	3893	3	Y	494	505	0			25
							543	9									
09	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT					25

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 276588 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8566 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	37	1	9622	3	Y	817	823	0			37
							6	4	899	9							
*05	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	29	1	8428	3	Y	733	713	0			57
							7	4	806	9							
*06	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	26	1	7893	3	Y	680	693	0			44
							51	4	748	9							
*07	8990	X	8902	-0-	-88	-0-	30	1	8104	3	Y	668	663	0			49
							33	4	735	9							
08	8990	X	8904	-0-	-86	-0-	41	1	8156	3	Y	628	625	0			52
							16	4	691	9							
09	8700	X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					Y	NO RPT					52

BEINHORN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 276603 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8737 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10260	X	9723	-0-	-537	-0-	156	1	8552	3	Y	913	908	0			59
							11	4	1004	9							
*05	10602	X	9371	-0-	-1231	-0-	158	1	8265	3	Y	860	862	0			57
							2	4	946	9							
*06	10260	X	9429	-0-	-831	-0-	171	1	8331	3	Y	841	854	0			44
							2	4	925	9							
*07	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	160	1	8780	3	Y	886	877	0			53
							5	4	975	9							
08	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	158	1	8520	3	Y	840	850	0			43
							5	4	924	9							
09	9180	X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					Y	NO RPT					43

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276633 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8787 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9330	X	8292	-0-	-1038	-0-	29	1	7553	3	Y	641	655	0			31
							5	4	705	9							
*05	9610	X	8947	-0-	-663	-0-	28	1	8132	3	Y	710	684	0			57
							6	4	781	9							
*06	9300	X	8394	-0-	-906	-0-	25	1	7587	3	Y	666	679	0			44
							49	4	733	9							
*07	8649	X	8452	-0-	-197	-0-	28	1	7677	3	Y	650	646	0			48
							32	4	715	9							
08	8649	X	8540	-0-	-109	-0-	40	1	7797	3	Y	625	622	0			51
							15	4	688	9							
09	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					51

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	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	67	1	848	3	Y	501	509	0			17
							551	9									
*05	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	269	1	8388	3	Y	1712	1679	0			50
							1883	9									
*06	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	449	1	6656	3	Y	1293	1302	0			41
							1422	9									
*07	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	469	1	6158	3	Y	1186	1186	0			41
							2	4	1305	9							
08	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	571	1	5517	3	Y	1129	1129	0			41
							10	4	1242	9							
09	10320	X	NO RPT	-0-	-10320	-0-					Y	NO RPT					41

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	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	325	1	4093	3	Y	1051	1041	0			29
							1156	9									
*05	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	149	1	4644	3	Y	1083	1081	0			31
							1191	9									
*06	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	302	1	4473	3	Y	841	847	0			25
							925	9									
*07	5952	X	5670	-0-	-282	-0-	325	1	4276	3	Y	970	963	0			32
							2	4	1067	9							
08	5952	X	3733	-0-	-2219	-0-	273	1	2635	3	Y	745	751	0			26
							5	4	820	9							
09	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					26

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	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	21	1	2955	3	Y	706	698	0			10
							4	4	777	9							
*05	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	41	1	2182	3	Y	1205	1198	0			17
							4	4	1326	9							
*06	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	57	1	6163	3	Y	606	616	0			7
							20	4	667	9							
*07	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	73	1	8737	3	Y	699	695	0			11
							4	4	769	9							
08	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	74	1	5588	3	Y	604	606	0			9
							1	4	664	9							
09	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					9

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 276683 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7249 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.		5484	-0-	5484	16702	33	1	4595	3	Y	773	776	0			12
							6	4	850	9							
*05	16702	X	-0-	-0-	-16702	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
*06	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	45	1	4910	3	Y	635	627	0			8
							16	4	699	9							
*07	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	45	1	5459	3	Y	506	505	0			9
							3	4	557	9							
08	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	49	1	3776	3	Y	626	625	0			10
							1	4	689	9							
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-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 #: 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	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	308	1	8453	3	Y	917	897	0			56
							1	4	1009	9							
*05	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	394	1	9049	3	Y	1297	1294	0			59
							1427	9									
*06	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	360	1	8785	3	Y	1239	1242	0			56
							1363	9									
*07	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	479	1	8887	3	Y	1129	1126	0			59
							1	4	1242	9							
08	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	456	1	9017	3	Y	1090	1096	0			53
							1199	9									
09	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					Y	NO RPT					53

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	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	194	1	7811	3	Y	1045	1051	0			37
							1150	9									
*05	10292	X	9181	-0-	-1111	-0-	169	1	7835	3	Y	1070	1061	0			46
							1177	9									
*06	9960	X	9022	-0-	-938	-0-	158	1	7783	3	Y	983	981	0			48
							1081	9									
*07	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	182	1	8305	3	Y	1059	1058	0			49
							1165	9									
08	9740	X	9740	-0-	-0-	-0-	203	1	8493	3	Y	949	960	0			38
							1044	9									
09	9060	X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					Y	NO RPT					38

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	5190	X	4737	-0-	-453	-0-	194	1	3626	3	Y	831	813	0			54
							3	4	914	9							
*05	6975	X	6216	-0-	-759	-0-	239	1	4880	3	Y	995	984	0	19	1	46
							2	4	1095	9							
*06	6750	X	4418	-0-	-2332	-0-	236	1	3480	3	Y	638	648	0			36
							702	9									
*07	4557	X	720	-0-	-3837	-0-	57	1	428	3	Y	212	226	0			22
							2	4	233	9							
08	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 90H RRCID -> 276793 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8389 - 15058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	312	1	5821	3	Y	1134	1130	0			77
							5	4	1247	9							
*05	7471	X	4573	-0-	-2898	-0-	161	1	3306	3	Y	1004	1012	0	20	1	49
							2	4	1104	9							
*06	7230	X	2032	-0-	-5198	-0-	85	1	1253	3	Y	631	643	0			37
							694	9									
*07	6882	X	2212	-0-	-4670	-0-	225	1	1676	3	Y	277	285	0			29
							6	4	305	9							
08	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
09	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 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	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	12	1	1654	3	Y	279	276	0			5
							2	4	307	9							
*05	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
*06	1080	N	201	-0-	-879	-0-	2	1	170	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
*07	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 276835 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6950 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5250	X	2486	-0-	-2764	-0-	16	1	2079	3	Y	354	357	0			5
							2	4	389	9							
*05	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	112	1	5937	3	Y	713	708	0			10
							11	4	784	9							
*06	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	80	1	8777	3	Y	506	510	0			6
							30	4	557	9							
*07	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	59	1	7095	3	Y	542	539	0			9
							4	4	596	9							
08	4743	X	4574	-0-	-169	-0-	51	1	3916	3	Y	551	551	0			9
							1	4	606	9							
09	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					9

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 276845 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	11	1	1548	3	Y	216	214	0			3
							2	4	238	9							
*05	1767	X	1561	-0-	-206	-0-	25	1	1290	3	Y	222	221	0			4
							2	4	244	9							
*06	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	16	1	1704	3	Y	178	179	0			3
							5	4	196	9							
*07	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	26	1	3191	3	Y	433	428	0			8
							2	4	476	9							
08	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	43	1	3338	3	Y	585	583	0			10
							1	4	644	9							
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					10

FOGMT WELL #: 41SP RRCID -> 276883 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 7016 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4170	X	2974	-0-	-1196	-0-	181	1	2495	3	Y	270	278	0			18
							1	4	297	9							
*05	6107	X	3898	-0-	-2209	-0-	228	1	3255	3	Y	376	369	0			25
							1	4	414	9							
*06	5910	X	4079	-0-	-1831	-0-	281	1	3449	3	Y	317	319	0			23
							349	9									
*07	6107	X	2822	-0-	-3285	-0-	101	1	2505	3	Y	195	205	0			13
							1	4	215	9							
08	4712	X	2247	-0-	-2465	-0-	27	1	2051	3	Y	153	158	0			8
							1	4	168	9							
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-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 #: 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	31648	X	31648	-0-	-0-	-0-	204	1	7891	3	Y	21402	21227	0	54	1	130
							11	4	23542	9							
*05	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	215	1	8823	3	Y	1199	1322	0			7
							18	4	1319	9							
*06	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	213	1	6624	3	Y	1063	1059	0			11
							17	4	1169	9							
*07	8928	X	5682	-0-	-3246	-0-	251	1	4511	3	Y	833	837	0			7
							4	4	916	9							
08	8153	X	5286	-0-	-2867	-0-	229	1	4214	3	Y	765	763	0			9
							1	4	842	9							
09	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 107H RRCID -> 276919 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8353 - 16368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.		2554	-0-	2554	10918	49	1	1890	3	Y	556	554	0	1	1	3
							3	4	612	9							
*05	T. A.		3283	-0-	3283	14201	56	1	2322	3	Y	818	817	0			4
							5	4	900	9							
*06	17806	X	3605	-0-	-14201	-0-	72	1	2250	3	Y	1161	1152	0			13
							6	4	1277	9							
*07	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	122	1	2197	3	Y	1091	1094	0			10
							2	4	1200	9							
08	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	146	1	2679	3	Y	1134	1129	0			15
							1	4	1247	9							
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					15

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	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	301	1	8248	3	Y	987	966	0			52
							1	4	1086	9							
*05	9703	X	9676	-0-	-27	-0-	357	1	8208	3	Y	1010	1008	0			54
							1111	9									
*06	9390	X	9013	-0-	-377	-0-	317	1	7732	3	Y	876	880	0			50
							964	9									
*07	10571	X	9242	-0-	-1329	-0-	423	1	7838	3	Y	892	891	0			51
							981	9									
08	9331	X	9210	-0-	-121	-0-	398	1	7880	3	Y	847	852	0			46
							932	9									
09	9180	X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					Y	NO RPT					46

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	6660	X	3364	-0-	-3296	-0-	147	1	2745	3	Y	427	415	0			23
							2	4	470	9							
*05	6820	X	4376	-0-	-2444	-0-	176	1	3605	3	Y	539	531	0	10	1	21
							2	4	593	9							
*06	4980	X	3896	-0-	-1084	-0-	221	1	3256	3	Y	381	385	0			17
							419	9									
*07	3100	X	762	-0-	-2338	-0-	73	1	545	3	Y	129	137	0			9
							2	4	142	9							
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-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	13466	X	13466	-0-	-0-	-0-	312	1	12053	3	Y	985	991	0	3	1	5
							17	4	1084	9							
*05	15078	X	15078	-0-	-0-	-0-	328	1	13419	3	Y	1185	1185	0			5
							27	4	1304	9							
*06	15585	X	15585	-0-	-0-	-0-	428	1	13275	3	Y	1680	1667	0			18
							34	4	1848	9							
*07	16612	X	16612	-0-	-0-	-0-	778	1	13984	3	Y	1669	1673	0			14
							14	4	1836	9							
08	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	507	1	9313	3	Y	1233	1232	0			15
							2	4	1356	9							
09	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-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	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	77	1	2987	3	Y	425	431	0	1	1	2
							4	4	468	9							
*05	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	190	1	7800	3	Y	1350	1345	0			7
							16	4	1485	9							
*06	11000	X	11000	-0-	-0-	-0-	282	1	8752	3	Y	1767	1754	0			20
							22	4	1944	9							
*07	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	329	1	5913	3	Y	1112	1122	0			10
							6	4	1223	9							
08	6324	X	4750	-0-	-1574	-0-	189	1	3475	3	Y	986	983	0			13
							1	4	1085	9							
09	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					13

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	6540	X	4552	-0-	-1988	-0-	154	1	3241	3	Y	1051	1022	0			42
							1	4	1156	9							
*05	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	245	1	4805	3	Y	1657	1229	0	416	1	54
							27	4	1823	9							
*06	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	315	1	5953	3	Y	1980	1972	0			62
							4	4	2178	9							
*07	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	302	1	5324	3	Y	1994	1983	0			73
							14	4	2193	9							
08	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	358	1	6026	3	Y	2167	2148	0			92
							21	4	2384	9							
09	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					92

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	7500	X	5899	-0-	-1601	-0-	211	1	4429	3	Y	1144	1159	0			49
							1	4	1258	9							
*05	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	283	1	5542	3	Y	1269	952	0	322	1	44
							31	4	1396	9							
*06	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	323	1	6116	3	Y	1422	1419	0			47
							4	4	1564	9							
*07	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	326	1	5753	3	Y	1388	1382	0			53
							15	4	1527	9							
08	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	323	1	5431	3	Y	1391	1382	0			62
							19	4	1530	9							
09	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					62

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	368	1	6884	3	Y	554	541	0			34
							6	4	609	9							
*05	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	292	1	5984	3	Y	619	614	0	12	1	27
							3	4	681	9							
*06	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	330	1	4878	3	Y	519	520	0			26
							1	4	571	9							
*07	7719	X	1853	-0-	-5866	-0-	147	1	1096	3	Y	551	530	0			47
							4	4	606	9							
08	7719	X	310	-0-	-7409	-0-	11	1	298	3	Y	-0-	47	0			-0-
							1	4									
09	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	8160	X	7965	-0-	-195	-0-	170	1	6827	3	Y	880	884	0			30
							968	9									
*05	8432	X	7900	-0-	-532	-0-	146	1	6783	3	Y	883	876	0			37
							971	9									
*06	8160	X	7518	-0-	-642	-0-	131	1	6482	3	Y	823	821	0			39
							905	9									
*07	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	138	1	6271	3	Y	819	818	0			40
							901	9									
08	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	132	1	5522	3	Y	690	700	0			30
							759	9									
09	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 78H RRCID -> 277126 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7949 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9540	X	8828	-0-	-712	-0-	192	1	7725	3	Y	828	833	0			26
							911	9									
*05	9858	X	8991	-0-	-867	-0-	169	1	7840	3	Y	893	885	0			34
							982	9									
*06	9390	X	8803	-0-	-587	-0-	157	1	7726	3	Y	836	834	0			36
							920	9									
*07	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	161	1	7350	3	Y	814	814	0			36
							895	9									
08	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	187	1	7798	3	Y	784	793	0			27
							862	9									
09	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 79H RRCID -> 277134 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7912 - 13703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11870	X	11870	-0-	-0-	-0-	262	1	10540	3	Y	971	975	0			35
							1068	9									
*05	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	251	1	11628	3	Y	1061	1051	0			45
							1167	9									
*06	11640	X	9797	-0-	-1843	-0-	179	1	8841	3	Y	706	708	0			43
							777	9									
*07	11408	X	10888	-0-	-520	-0-	213	1	9716	3	Y	872	870	0			45
							959	9									
08	11408	X	11362	-0-	-46	-0-	242	1	10097	3	Y	930	938	0			37
							1023	9									
09	11040	X	NO RPT	-0-	-11040	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 80H RRCID -> 277136 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7943 - 13735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	12180	X	11466	-0-	-714	-0-	254	1	10205	3	Y	915	920	0			31
							1007	9									
*05	12586	X	11498	-0-	-1088	-0-	220	1	10210	3	Y	971	962	0			40
							1068	9									
*06	12180	X	11255	-0-	-925	-0-	204	1	10052	3	Y	908	906	0			42
							999	9									
*07	10835	X	10835	-0-	-0-	-0-	212	1	9680	3	Y	857	856	0			43
							943	9									
08	11168	X	11168	-0-	-0-	-0-	239	1	10007	3	Y	838	847	0			34
							922	9									
09	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					Y	NO RPT					34

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	13976	X	13976	-0-	-0-	-0-	301	1	12118	3	Y	1415	1424	0			51
							1557	9									
*05	14160	X	14160	-0-	-0-	-0-	265	1	12281	3	Y	1467	1454	0			64
							1614	9									
*06	13170	X	12875	-0-	-295	-0-	227	1	11182	3	Y	1333	1330	0			67
							1466	9									
*07	13433	X	13433	-0-	-0-	-0-	255	1	11632	3	Y	1405	1404	0			68
							1546	9									
08	14027	X	14027	-0-	-0-	-0-	291	1	12183	3	Y	1412	1426	0			54
							1553	9									
09	12630	X	NO RPT	-0-	-12630	-0-					Y	NO RPT					54

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	5250	X	5004	-0-	-246	-0-	237	1	4438	3	Y	295	286	0			16
							4	4	325	9							
*05	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	269	1	5522	3	Y	236	240	0	5	1	7
							3	4	260	9							
*06	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	303	1	4474	3	Y	156	158	0			5
							1	4	172	9							
*07	5456	X	3766	-0-	-1690	-0-	428	1	3194	3	Y	120	117	0			8
							12	4	132	9							
08	5456	X	4623	-0-	-833	-0-	157	1	4120	3	Y	301	308	0			1
							15	4	331	9							
09	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT					1

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	T. A.		4794	-0-	4794	20508	218	1	4075	3	Y	452	438	0			28
							4	4	497	9							
*05	25432	X	4924	-0-	-20508	-0-	198	1	4060	3	Y	604	594	0	12	1	26
							2	4	664	9							
*06	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	262	1	3848	3	Y	508	509	0			25
							559	9									
*07	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	311	1	2322	3	Y	343	339	0			29
							9	4	377	9							
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
09	900	X	NO RPT	-0-	-900	-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 #: 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	7320	X	7283	-0-	-37	-0-	149	1	6009	3	Y	1023	1030	0			37
							1125	9									
*05	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	170	1	7891	3	Y	1247	1234	0			50
							1372	9									
*06	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	163	1	8054	3	Y	1121	1119	0			52
							1233	9									
*07	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	192	1	8765	3	Y	1146	1145	0			53
							1261	9									
08	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	209	1	8734	3	Y	1047	1059	0			41
							1152	9									
09	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					41

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	10500	X	10002	-0-	-498	-0-	389	1	8173	3	Y	1307	1289	0			52
							2	4	1438	9							
*05	10850	X	8903	-0-	-1947	-0-	365	1	7145	3	Y	1230	928	0	315	1	39
							40	4	1353	9							
*06	10500	X	9943	-0-	-557	-0-	425	1	8041	3	Y	1337	1336	0			40
							6	4	1471	9							
*07	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	427	1	7531	3	Y	1241	1238	0			43
							20	4	1365	9							
08	9052	X	8865	-0-	-187	-0-	430	1	7226	3	Y	1076	1075	0			44
							25	4	1184	9							
09	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					Y	NO RPT					44

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	15240	X	12719	-0-	-2521	-0-	514	1	10788	3	Y	1286	1276	0			50
							2	4	1415	9							
*05	15748	X	13056	-0-	-2692	-0-	561	1	10987	3	Y	1315	990	0	335	1	40
							61	4	1447	9							
*06	15240	X	12030	-0-	-3210	-0-	537	1	10165	3	Y	1201	1206	0			35
							7	4	1321	9							
*07	11779	X	11779	-0-	-0-	-0-	559	1	9860	3	Y	1213	1206	0			42
							26	4	1334	9							
08	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	585	1	9832	3	Y	1149	1144	0			47
							34	4	1264	9							
09	10110	X	NO RPT	-0-	-10110	-0-					Y	NO RPT					47

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	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	350	1	7337	3	Y	952	949	0			36
							1	4	1047	9							
*05	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	378	1	7398	3	Y	893	674	0	228	1	27
							41	4	982	9							
*06	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	346	1	6535	3	Y	885	887	0			25
							4	4	974	9							
*07	8308	X	5483	-0-	-2825	-0-	252	1	4452	3	Y	697	700	0			22
							12	4	767	9							
08	8308	X	4890	-0-	-3418	-0-	233	1	3906	3	Y	671	668	0			25
							13	4	738	9							
09	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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	8940	X	5935	-0-	-3005	-0-	284	1	5308	3	Y	307	308	0			26
							5	4	338	9							
*05	9455	X	5327	-0-	-4128	-0-	234	1	4796	3	Y	268	270	0	5	1	19
							2	4	295	9							
*06	9150	X	4182	-0-	-4968	-0-	253	1	3717	3	Y	193	195	0			17
							212	9									
*07	8773	X	1241	-0-	-7532	-0-	139	1	1039	3	Y	54	59	0			12
							4	4	59	9							
08	8432	X	4442	-0-	-3990	-0-	157	1	4089	3	Y	165	168	0			9
							14	4	182	9							
09	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 99H RRCID -> 277171 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7768 - 14218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	17850	X	11313	-0-	-6537	-0-	524	1	9799	3	Y	892	858	0			56
							9	4	981	9							
*05	15097	X	10927	-0-	-4170	-0-	452	1	9260	3	Y	1100	1086	0	21	1	49
							5	4	1210	9							
*06	14610	X	6680	-0-	-7930	-0-	370	1	5466	3	Y	766	773	0			42
							1	4	843	9							
*07	13857	X	5442	-0-	-8415	-0-	569	1	4248	3	Y	554	544	0			52
							16	4	609	9							
08	10199	X	4365	-0-	-5834	-0-	146	1	3822	3	Y	348	393	0			7
							14	4	383	9							
09	9870	X	NO RPT	-0-	-9870	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277199 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 9467 - 13887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6930	X	4705	-0-	-2225	-0-	107	1	4304	3	Y	267	319	0			38
							294	9									
*05	7161	X	2943	-0-	-4218	-0-	55	1	2241	3	Y	587	589	0			36
							1	4	646	9							
*06	6930	X	4000	-0-	-2930	-0-	89	1	3061	3	Y	770	768	0			38
							3	4	847	9							
*07	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	122	1	3634	3	Y	1193	1184	0			47
							2	4	1312	9							
08	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	166	1	4448	3	Y	1414	1430	0			31
							7	4	1555	9							
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					31

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277200 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6960 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	13	1	1717	3	Y	210	210	0			5
							2	4	231	9							
*05	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	59	1	3097	3	Y	446	443	0			8
							5	4	491	9							
*06	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	43	1	4662	3	Y	526	525	0			9
							15	4	579	9							
*07	5115	X	3530	-0-	-1585	-0-	26	1	3041	3	Y	420	420	0			9
							1	4	462	9							
08	3410	X	3082	-0-	-328	-0-	33	1	2525	3	Y	475	474	0			10
							1	4	523	9							
09	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 116H RRCID -> 277258 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8436 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	154	1	5924	3	Y	32	42	0			1
							8	4	35	9							
*05	6231	X	687	-0-	-5544	-0-	17	1	667	3	Y	2	2	0			1
							1	4	2	9							
*06	6030	X	454	-0-	-5576	-0-	14	1	437	3	Y	2	1	0			2
							1	4	2	9							
*07	866	X	866	-0-	-0-	-0-	45	1	816	3	Y	4	4	0			2
							1	4	4	9							
08	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	321	1	5888	3	Y	1522	1501	0			23
							1	4	1674	9							
09	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					23

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	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	163	1	6566	3	Y	983	984	0			28
							1081	9									
*05	7285	X	6439	-0-	-846	-0-	118	1	5461	3	Y	782	778	0			32
							860	9									
*06	7050	X	6398	-0-	-652	-0-	111	1	5454	3	Y	757	755	0			34
							833	9									
*07	8060	X	6201	-0-	-1859	-0-	116	1	5273	3	Y	738	737	0			35
							812	9									
08	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	151	1	6309	3	Y	781	788	0			28
							859	9									
09	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					Y	NO RPT					28

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	15450	X	10999	-0-	-4451	-0-	434	1	9112	3	Y	1319	1310	0			56
							2	4	1451	9							
*05	15965	X	12539	-0-	-3426	-0-	527	1	10303	3	Y	1502	1126	0	382	1	50
							57	4	1652	9							
*06	12870	X	11542	-0-	-1328	-0-	503	1	9527	3	Y	1368	1374	0			44
							7	4	1505	9							
*07	11594	X	11480	-0-	-114	-0-	530	1	9346	3	Y	1435	1426	0			53
							25	4	1579	9							
08	11594	X	11108	-0-	-486	-0-	533	1	8967	3	Y	1434	1426	0			61
							31	4	1577	9							
09	11220	X	NO RPT	-0-	-11220	-0-					Y	NO RPT					61

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	9030	X	8690	-0-	-340	-0-	180	1	7230	3	Y	1164	1167	0			35
							1280	9									
*05	9331	X	9081	-0-	-250	-0-	165	1	7642	3	Y	1158	1148	0			45
							1274	9									
*06	9030	X	8460	-0-	-570	-0-	145	1	7163	3	Y	1047	1046	0			46
							1152	9									
*07	8897	X	8699	-0-	-198	-0-	162	1	7383	3	Y	1049	1049	0			46
							1154	9									
08	8897	X	8608	-0-	-289	-0-	176	1	7348	3	Y	985	996	0			35
							1084	9									
09	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 100H RRCID -> 277263 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7654 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10620	X	5067	-0-	-5553	-0-	226	1	4225	3	Y	556	568	0			31
							4	4	612	9							
*05	10881	X	5461	-0-	-5420	-0-	208	1	4262	3	Y	899	879	0	17	1	34
							2	4	989	9							
*06	10860	X	9669	-0-	-1191	-0-	568	1	8371	3	Y	663	668	0			29
							1	4	729	9							
*07	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	770	1	5746	3	Y	681	656	0			54
							21	4	749	9							
08	4495	X	4437	-0-	-58	-0-	146	1	3838	3	Y	399	453	0			-0-
							14	4	439	9							
09	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	482	1	9879	3	Y	915	859	0	17	1	39
							5	4	1007	9							
*06	10791	X	10791	-0-	-0-	-0-	616	1	9074	3	Y	1000	987	0			52
							1	4	1100	9							
*07	T. A.		9154	-0-	9154	9154	962	1	7188	3	Y	888	860	0			80
							27	4	977	9							
08	T. A.		11689	-0-	11689	20843	389	1	10211	3	Y	956	1023	0			13
							37	4	1052	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	20843					Y	NO RPT					13

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	7650	X	5998	-0-	-1652	-0-	125	1	5020	3	Y	775	776	0			25
							853	9									
*05	8432	X	5874	-0-	-2558	-0-	106	1	4890	3	Y	798	791	0			32
							878	9									
*06	8160	X	6124	-0-	-2036	-0-	105	1	5158	3	Y	783	780	0			35
							861	9									
*07	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	103	1	4693	3	Y	665	666	0			34
							732	9									
08	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	141	1	5917	3	Y	806	811	0			29
							887	9									
09	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					29

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	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	62	1	8587	3	Y	856	857	0			15
							10	4	942	9							
*05	9052	X	4996	-0-	-4056	-0-	83	1	4399	3	Y	460	465	0			10
							8	4	506	9							
*06	11528	X	11528	-0-	-0-	-0-	99	1	10851	3	Y	493	494	0			9
							36	4	542	9							
*07	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	64	1	7634	3	Y	408	407	0			10
							4	4	449	9							
08	6696	X	5789	-0-	-907	-0-	69	1	5244	3	Y	432	433	0			9
							1	4	475	9							
09	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-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 #: 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	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	383	1	8025	3	Y	1099	1091	0			45
							1	4	1209	9							
*05	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	426	1	8341	3	Y	1149	864	0	292	1	38
							46	4	1264	9							
*06	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	460	1	8709	3	Y	1056	1060	0			34
							6	4	1162	9							
*07	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	562	1	9916	3	Y	1013	1010	0			37
							26	4	1114	9							
08	9998	X	9998	-0-	-0-	-0-	511	1	8577	3	Y	801	804	0			34
							29	4	881	9							
09	8250	X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					Y	NO RPT					34

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	3000	N	17337	-0-	14337	43527	364	1	14644	3	Y	2117	2139	0			84
							2329	9									
*05	56308	X	12781	-0-	-43527	-0-	238	1	11033	3	Y	1373	1372	0			85
							1510	9									
*06	18447	X	18447	-0-	-0-	-0-	323	1	15936	3	Y	1989	1973	0			101
							2188	9									
*07	17825	X	15598	-0-	-2227	-0-	300	1	13694	3	Y	1458	1461	0			98
							1604	9									
08	17825	X	14759	-0-	-3066	-0-	310	1	12969	3	Y	1345	1370	0			73
							1480	9									
09	17250	X	NO RPT	-0-	-17250	-0-					Y	NO RPT					73

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	11970	X	10030	-0-	-1940	-0-	213	1	8566	3	Y	1137	1154	0			50
							1251	9									
*05	13188	X	13188	-0-	-0-	-0-	246	1	11370	3	Y	1429	1413	0			66
							1572	9									
*06	13230	X	12127	-0-	-1103	-0-	210	1	10378	3	Y	1399	1394	0			71
							1539	9									
*07	11377	X	10617	-0-	-760	-0-	199	1	9089	3	Y	1208	1209	0			70
							1329	9									
08	11377	X	10559	-0-	-818	-0-	217	1	9058	3	Y	1167	1184	0			53
							1284	9									
09	11010	X	NO RPT	-0-	-11010	-0-					Y	NO RPT					53

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	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	126	1	5093	3	Y	743	751	0			30
							817	9									
*05	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	131	1	6051	3	Y	929	919	0			40
							1022	9									
*06	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	41	1	2039	3	Y	185	196	0			29
							204	9									
*07	10943	X	7600	-0-	-3343	-0-	140	1	6392	3	Y	971	964	0			36
							1068	9									
08	7874	X	3883	-0-	-3991	-0-	79	1	3290	3	Y	467	479	0			24
							514	9									
09	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 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	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	162	1	6508	3	Y	771	770	0			22
							848	9									
*05	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	146	1	6756	3	Y	852	844	0			30
							937	9									
*06	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	136	1	6715	3	Y	790	788	0			32
							869	9									
*07	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	142	1	6465	3	Y	827	826	0			33
							910	9									
08	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	173	1	7214	3	Y	772	779	0			26
							849	9									
09	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-0-					Y	NO RPT					26

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	10710	X	7198	-0-	-3512	-0-	148	1	5960	3	Y	991	997	0			36
							1090	9									
*05	10819	X	8151	-0-	-2668	-0-	153	1	7076	3	Y	838	833	0			41
							922	9									
*06	9390	X	7942	-0-	-1448	-0-	134	1	6594	3	Y	1104	1097	0			48
							1214	9									
*07	7192	X	7137	-0-	-55	-0-	130	1	5936	3	Y	974	974	0			48
							1071	9									
08	7192	X	3945	-0-	-3247	-0-	78	1	3256	3	Y	555	569	0			34
							611	9									
09	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 103H RRCID -> 277350 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8054 - 14428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	13708	X	13708	-0-	-0-	-0-	606	1	11333	3	Y	1599	1648	0			107
							10	4	1759	9							
*05	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	284	1	5827	3	Y	1033	1070	0	21	1	49
							3	4	1136	9							
*06	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	528	1	7784	3	Y	1413	1388	0			74
							1	4	1554	9							
*07	14539	X	7034	-0-	-7505	-0-	696	1	5195	3	Y	1022	1003	0			93
							19	4	1124	9							
08	14539	X	7599	-0-	-6940	-0-	241	1	6322	3	Y	921	1001	0			13
							23	4	1013	9							
09	13710	X	NO RPT	-0-	-13710	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 83H RRCID -> 277356 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7989 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	17010	X	13956	-0-	-3054	-0-	461	1	12035	3	Y	1326	1340	0			30
							1	4	1459	9							
*05	17918	X	14504	-0-	-3414	-0-	474	1	12543	3	Y	1351	1341	0			40
							1	4	1486	9							
*06	17340	X	11465	-0-	-5875	-0-	215	1	10171	3	Y	978	970	0	19	1	29
							3	4	1076	9							
*07	13082	X	12400	-0-	-682	-0-	235	1	11025	3	Y	1024	1028	0			25
							14	4	1126	9							
08	13082	X	12044	-0-	-1038	-0-	236	1	10685	3	Y	1013	1008	0			30
							9	4	1114	9							
09	10740	X	NO RPT	-0-	-10740	-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 #: 69H RRCID -> 277432 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7886 - 14199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	230	1	9275	3	Y	1466	1463	0			36
							1613	9									
*05	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	161	1	7441	3	Y	1292	1284	0			44
							1421	9									
*06	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	147	1	7224	3	Y	1176	1174	0			46
							1294	9									
*07	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	161	1	7342	3	Y	1084	1084	0			46
							1192	9									
08	7781	X	6775	-0-	-1006	-0-	136	1	5670	3	Y	881	893	0			34
							969	9									
09	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					Y	NO RPT					34

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	8400	X	7293	-0-	-1107	-0-	142	1	5720	3	Y	1301	1296	0			31
							1431	9									
*05	8587	X	6826	-0-	-1761	-0-	123	1	5687	3	Y	924	922	0			33
							1016	9									
*06	6930	X	6439	-0-	-491	-0-	111	1	5464	3	Y	785	785	0			33
							864	9									
*07	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	122	1	5580	3	Y	789	788	0			34
							868	9									
08	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	138	1	5786	3	Y	750	758	0			26
							825	9									
09	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 65H RRCID -> 277442 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7779 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	133	1	5371	3	Y	1518	1513	0			38
							1670	9									
*05	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	144	1	6652	3	Y	966	965	0			39
							1063	9									
*06	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	132	1	6501	3	Y	912	910	0			41
							1003	9									
*07	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	151	1	6884	3	Y	905	904	0			42
							996	9									
08	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	169	1	7049	3	Y	868	877	0			33
							955	9									
09	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					33

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277459 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 7107 - 11848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3000	N	4306	-0-	1306	1306	215	1	3737	3	Y	322	303	0			50
							354	9									
*05	3100	N	5366	-0-	2266	3572	415	1	4472	3	Y	435	414	0			71
							479	9									
*06	3000	N	3911	-0-	911	4483	386	1	3191	3	Y	303	319	0			55
							1	4	333	9							
*07	7892	X	3409	-0-	-4483	-0-	240	1	2838	3	Y	301	304	0			52
							331	9									
08	4185	X	3005	-0-	-1180	-0-	231	1	2468	3	Y	277	293	0			36
							1	4	305	9							
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 66H RRCID -> 277499 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7851 - 13741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7050	X	5374	-0-	-1676	-0-	110	1	4436	3	Y	753	762	0			30
							828	9									
*05	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	155	1	7161	3	Y	1073	1060	0			43
							1180	9									
*06	7050	X	6056	-0-	-994	-0-	104	1	5136	3	Y	742	744	0			41
							816	9									
*07	6355	X	6278	-0-	-77	-0-	117	1	5325	3	Y	760	760	0			41
							836	9									
08	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	137	1	5717	3	Y	768	778	0			31
							845	9									
09	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					Y	NO RPT					31

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	12360	X	8653	-0-	-3707	-0-	296	1	7715	3	Y	584	592	0			11
							642	9									
*05	12369	X	8837	-0-	-3532	-0-	298	1	7887	3	Y	592	587	0			16
							1	4	651	9							
*06	11340	X	7197	-0-	-4143	-0-	139	1	6561	3	Y	450	446	0	9	1	11
							2	4	495	9							
*07	9362	X	7910	-0-	-1452	-0-	154	1	7230	3	Y	470	471	0			10
							9	4	517	9							
08	9362	X	7837	-0-	-1525	-0-	158	1	7158	3	Y	468	466	0			12
							6	4	515	9							
09	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT					12

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	10200	X	8868	-0-	-1332	-0-	310	1	8078	3	Y	436	443	0			8
							480	9									
*05	10540	X	8385	-0-	-2155	-0-	286	1	7580	3	Y	471	467	0			12
							1	4	518	9							
*06	9660	X	6724	-0-	-2936	-0-	130	1	6166	3	Y	387	383	0	8	1	8
							2	4	426	9							
*07	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	186	1	8735	3	Y	469	469	0			8
							11	4	516	9							
08	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	234	1	10614	3	Y	557	553	0			12
							9	4	613	9							
09	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					12

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		1643	-0-	1643	1643	62	1	1271	3	Y	281	264	0	5	1	12
							1	4	309	9							
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1643					Y	-0-	12	0			-0-
*07	T. A.		1025	-0-	1025	2668	92	1	687	3	Y	222	203	0			19
							2	4	244	9							
08	T. A.		5612	-0-	5612	8280	173	1	4530	3	Y	812	821	0			10
							16	4	893	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8280					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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	8040	X	6368	-0-	-1672	-0-	85	1	5852	3	N	392	390	0			14
							431	9									
*05	7936	X	6793	-0-	-1143	-0-	90	1	6205	3	N	448	452	0			10
							5	4	493	9							
*06	7680	X	5384	-0-	-2296	-0-	131	1	4856	3	N	360	362	0			8
							1	4	396	9							
*07	7688	X	5245	-0-	-2443	-0-	117	1	4754	3	N	338	336	0			10
							2	4	372	9							
08	7502	X	5696	-0-	-1806	-0-	152	1	5135	3	N	370	370	0			10
							2	4	407	9							
09	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					N	NO RPT					10

CARLA SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 277594 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 6810 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	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-

FOGMT UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 277596 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468

*04	3390	X	3065	-0-	-325	-0-	178	1	2505	3	Y	341	335	0			33
							7	4	375	9							
*05	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	245	1	3477	3	Y	164	182	0			15
							6	4	180	9							
*06	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	246	1	3421	3	Y	176	177	0			14
							2	4	194	9							
*07	2325	X	2209	-0-	-116	-0-	154	1	1896	3	Y	144	137	0			21
							1	4	158	9							
08	2325	X	1827	-0-	-498	-0-	130	1	1565	3	Y	119	134	0			6
							1	4	131	9							
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					6

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277608 COMPL. DATE 02/04/2018 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7649 - 13846

*04	13620	X	7358	-0-	-6262	-0-	54	1	6010	3	Y	1176	1159	0			44
							1294	9									
*05	14074	X	5733	-0-	-8341	-0-	56	1	5473	3	Y	185	218	0			11
							204	9									
*06	13620	X	8777	-0-	-4843	-0-	93	1	8485	3	Y	181	182	0			10
							199	9									
*07	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	67	1	4924	3	Y	195	194	0			11
							215	9									
08	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	66	1	4868	3	Y	145	147	0			9
							160	9									
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	3060	X	2406	-0-	-654	-0-	136	1	1900	3	Y	332	324	0			38
							5	4	365	9							
*05	3162	X	2890	-0-	-272	-0-	175	1	2500	3	Y	191	205	0			24
							5	4	210	9							
*06	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	225	1	3132	3	Y	227	225	0			26
							2	4	250	9							
*07	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	214	1	2637	3	Y	217	203	0			40
							2	4	239	9							
08	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	232	1	2789	3	Y	246	263	0			23
							2	4	271	9							
09	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					23

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	1260	X	538	-0-	-722	-0-	19	1	501	3	Y	16	17	0			-0-
							18	9									
*05	2666	X	1245	-0-	-1421	-0-	44	1	1160	3	Y	37	36	0			1
							41	9									
*06	2580	X	1381	-0-	-1199	-0-	29	1	1329	3	Y	21	21	0			1
							23	9									
*07	3100	N	3972	-0-	872	872	76	1	3548	3	Y	313	307	0			7
							4	4	344	9							
08	3100	N	4517	-0-	1417	2289	94	1	4280	3	Y	126	129	0			4
							4	4	139	9							
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	1029					Y	NO RPT					4

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	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	223	1	5807	3	Y	697	702	0			13
							767	9									
*05	6975	X	6176	-0-	-799	-0-	201	1	5340	3	Y	576	574	0			15
							1	4	634	9							
*06	6750	X	5136	-0-	-1614	-0-	96	1	4515	3	Y	476	470	0	9	1	12
							1	4	524	9							
*07	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	150	1	7059	3	Y	690	688	0			14
							9	4	759	9							
08	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	157	1	7107	3	Y	755	750	0			19
							6	4	831	9							
09	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					19

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	18570	X	7594	-0-	-10976	-0-	103	1	7180	3	Y	282	280	0			7
							1	4	310	9							
*05	19189	X	10647	-0-	-8542	-0-	147	1	10066	3	Y	388	389	0			6
							7	4	427	9							
*06	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	273	1	10055	3	Y	475	475	0			6
							1	4	523	9							
*07	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	259	1	10526	3	Y	514	511	0			9
							4	4	565	9							
08	11499	X	11499	-0-	-0-	-0-	315	1	10643	3	Y	488	487	0			10
							4	4	537	9							
09	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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	10440	X	7874	-0-	-2566	-0-	100	1	6925	3	Y	772	768	0			29
							849	9									
*05	10788	X	9213	-0-	-1575	-0-	117	1	8066	3	Y	931	937	0			23
							6	4	1024	9							
*06	10440	X	8193	-0-	-2247	-0-	191	1	7046	3	Y	868	872	0			19
							1	4	955	9							
*07	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	184	1	7505	3	Y	881	876	0			24
							3	4	969	9							
08	8525	X	6839	-0-	-1686	-0-	180	1	6062	3	Y	541	543	0			22
							2	4	595	9							
09	8250	X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					Y	NO RPT					22

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	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	146	1	10172	3	Y	436	433	0			17
							1	4	480	9							
*05	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	140	1	9608	3	Y	469	473	0			13
							7	4	516	9							
*06	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	171	1	6298	3	Y	366	368	0			11
							1	4	403	9							
*07	16740	X	6813	-0-	-9927	-0-	152	1	6185	3	Y	431	428	0			14
							2	4	474	9							
08	14415	X	7235	-0-	-7180	-0-	192	1	6505	3	Y	486	486	0			14
							3	4	535	9							
09	10080	X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					Y	NO RPT					14

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	15180	X	8901	-0-	-6279	-0-	120	1	8364	3	Y	378	377	0			20
							1	4	416	9							
*05	14880	X	11183	-0-	-3697	-0-	151	1	10416	3	Y	553	557	0			16
							8	4	608	9							
*06	14400	X	8328	-0-	-6072	-0-	202	1	7437	3	Y	625	628	0			13
							1	4	688	9							
*07	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	243	1	9878	3	Y	944	938	0			19
							4	4	1038	9							
08	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	303	1	10259	3	Y	908	907	0			20
							4	4	999	9							
09	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					20

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	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	261	1	10465	3	Y	1809	1839	0			38
							1990	9									
*05	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	160	1	6461	3	Y	2156	2154	0			40
							2	4	2372	9							
*06	7380	X	6135	-0-	-1245	-0-	134	1	4651	3	Y	1223	1229	0			34
							5	4	1345	9							
*07	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	222	1	6608	3	Y	1904	1889	0			49
							4	4	2094	9							
08	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	226	1	6031	3	Y	1791	1810	0			30
							9	4	1970	9							
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CARLA RANCH 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	6540	X	6059	-0-	-481	-0-	133	1	5334	3	Y	538	560	0			23
							592	9									
*05	6758	X	5456	-0-	-1302	-0-	108	1	4372	3	Y	886	885	0			24
							1	4	975	9							
*06	6540	X	5603	-0-	-937	-0-	122	1	4256	3	Y	1109	1106	0			27
							5	4	1220	9							
*07	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	204	1	6095	3	Y	2361	2338	0			50
							4	4	2597	9							
08	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	193	1	5167	3	Y	1538	1561	0			27
							8	4	1692	9							
09	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					27

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	18090	X	15695	-0-	-2395	-0-	347	1	13940	3	Y	1279	1312	0			36
							1	4	1407	9							
*05	18693	X	12384	-0-	-6309	-0-	246	1	9961	3	Y	1976	1972	0			40
							3	4	2174	9							
*06	18090	X	11030	-0-	-7060	-0-	249	1	8660	3	Y	1919	1917	0			42
							10	4	2111	9							
*07	15560	X	15560	-0-	-0-	-0-	393	1	11762	3	Y	3088	3062	0			68
							8	4	3397	9							
08	14283	X	14283	-0-	-0-	-0-	413	1	11010	3	Y	2585	2613	0			40
							16	4	2844	9							
09	12390	X	NO RPT	-0-	-12390	-0-					Y	NO RPT					40

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	11969	X	11969	-0-	-0-	-0-	153	1	10644	3	Y	1063	1081	0			49
							3	4	1169	9							
*05	12142	X	12142	-0-	-0-	-0-	169	1	10822	3	Y	1042	1050	0			41
							5	4	1146	9							
*06	10200	X	10096	-0-	-104	-0-	192	1	8995	3	Y	818	810	0			49
							9	4	900	9							
*07	DLQ G-10		10441	-0-	10441	10441	202	1	9550	3	Y	616	632	0			33
							11	4	678	9							
08	DLQ G-10		12003	-0-	12003	22444	262	1	10893	3	Y	763	746	0			50
							9	4	839	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	22444					Y	NO RPT					50

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	8460	X	7429	-0-	-1031	-0-	100	1	6888	3	Y	400	408	0			20
							1	4	440	9							
*05	8525	X	7468	-0-	-1057	-0-	108	1	6939	3	Y	380	384	0			16
							3	4	418	9							
*06	8070	X	6606	-0-	-1464	-0-	131	1	6129	3	Y	309	306	0			19
							6	4	340	9							
*07	DLQ G-10		6734	-0-	6734	6734	136	1	6342	3	Y	227	233	0			13
							6	4	250	9							
08	DLQ G-10		6661	-0-	6661	13395	150	1	6235	3	Y	246	241	0			18
							5	4	271	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	13395					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 277699 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 9467 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10050	X	7568	-0-	-2482	-0-	166	1	6652	3	Y	682	721	0			35
							750	9									
*05	10385	X	6720	-0-	-3665	-0-	128	1	5138	3	Y	1321	1319	0			37
							1	4	1453	9							
*06	10050	X	5829	-0-	-4221	-0-	124	1	4294	3	Y	1278	1277	0			38
							5	4	1406	9							
*07	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	233	1	6936	3	Y	1962	1946	0			54
							4	4	2158	9							
08	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	259	1	6895	3	Y	1646	1667	0			33
							10	4	1811	9							
09	6420	X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					Y	NO RPT					33

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277705 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6911 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	355	1	2688	3	Y	534	507	0			100
							7	4	587	9							
*05	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	288	1	2198	3	Y	526	517	0			109
							8	4	579	9							
*06	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	432	1	2768	3	Y	504	532	0			81
							39	4	554	9							
*07	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	393	1	2669	3	Y	330	340	0			71
							10	4	363	9							
08	3038	X	2637	-0-	-401	-0-	329	1	2088	3	Y	195	229	0			37
							5	4	215	9							
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					37

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277707 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6736 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4140	X	2897	-0-	-1243	-0-	297	1	2251	3	Y	312	319	0			64
							6	4	343	9							
*05	4278	X	2800	-0-	-1478	-0-	303	1	2303	3	Y	169	192	0			41
							8	4	186	9							
*06	3870	X	3684	-0-	-186	-0-	440	1	2824	3	Y	345	335	0			51
							40	4	380	9							
*07	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	567	1	3849	3	Y	494	450	0			95
							14	4	543	9							
08	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	516	1	3275	3	Y	285	327	0			53
							7	4	314	9							
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					53

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	3090	X	2289	-0-	-801	-0-	232	1	1754	3	Y	271	269	0			53
							5	4	298	9							
*05	2852	X	2727	-0-	-125	-0-	295	1	2245	3	Y	163	179	0			37
							8	4	179	9							
*06	2610	X	2506	-0-	-104	-0-	306	1	1963	3	Y	190	197	0			30
							28	4	209	9							
*07	2697	X	1816	-0-	-881	-0-	211	1	1433	3	Y	152	150	0			32
							5	4	167	9							
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	177	1	1128	3	Y	126	135	0			23
							3	4	139	9							
09	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-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 #: 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	10620	X	9586	-0-	-1034	-0-	126	1	8718	3	Y	673	682	0			30
							2	4	740	9							
*05	10912	X	9411	-0-	-1501	-0-	134	1	8562	3	Y	647	651	0			26
							3	4	712	9							
*06	10020	X	8879	-0-	-1141	-0-	171	1	8082	3	Y	561	555	0			32
							9	4	617	9							
*07	DLQ G-10		8733	-0-	8733	8733	172	1	8109	3	Y	403	414	0			21
							9	4	443	9							
08	DLQ G-10		8822	-0-	8822	17555	195	1	8101	3	Y	472	461	0			32
							7	4	519	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	17555					Y	NO RPT					32

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	10290	X	9501	-0-	-789	-0-	121	1	8402	3	Y	887	908	0			46
							2	4	976	9							
*05	10757	X	10105	-0-	-652	-0-	139	1	8859	3	Y	1004	1010	0			40
							3	4	1104	9							
*06	10410	X	9986	-0-	-424	-0-	188	1	8802	3	Y	897	887	0			50
							9	4	987	9							
*07	DLQ G-10		8730	-0-	8730	8730	169	1	7957	3	Y	541	559	0			32
							9	4	595	9							
08	DLQ G-10		5204	-0-	5204	13934	113	1	4703	3	Y	349	343	0			38
							4	4	384	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	13934					Y	NO RPT					38

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	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	114	1	7939	3	Y	592	606	0			35
							2	4	651	9							
*05	8680	X	8573	-0-	-107	-0-	123	1	7818	3	Y	572	577	0			30
							3	4	629	9							
*06	8400	X	7558	-0-	-842	-0-	146	1	6871	3	Y	485	479	0			36
							7	4	534	9							
*07	DLQ G-10		7633	-0-	7633	7633	150	1	7075	3	Y	364	374	0			26
							8	4	400	9							
08	DLQ G-10		8188	-0-	8188	15821	181	1	7541	3	Y	417	408	0			35
							7	4	459	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	15821					Y	NO RPT					35

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	8580	X	7947	-0-	-633	-0-	105	1	7234	3	Y	552	563	0			26
							1	4	607	9							
*05	8866	X	7770	-0-	-1096	-0-	111	1	7103	3	Y	503	508	0			21
							3	4	553	9							
*06	8490	X	7351	-0-	-1139	-0-	143	1	6702	3	Y	454	449	0			26
							7	4	499	9							
*07	DLQ G-10		7120	-0-	7120	7120	140	1	6618	3	Y	322	330	0			18
							8	4	354	9							
08	DLQ G-10		6605	-0-	6605	13725	147	1	6105	3	Y	316	309	0			25
							5	4	348	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	13725					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 277763 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8896 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	161	1	11210	3	Y	933	953	0			50
							3	4	1026	9							
*05	12034	X	12034	-0-	-0-	-0-	171	1	10959	3	Y	817	827	0			40
							5	4	899	9							
*06	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	205	1	9643	3	Y	676	668	0			48
							10	4	744	9							
*07	DLQ G-10		10356	-0-	10356	10356	203	1	9589	3	Y	503	517	0			34
							11	4	553	9							
08	DLQ G-10		10894	-0-	10894	21250	241	1	10027	3	Y	561	549	0			46
							9	4	617	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	21250					Y	NO RPT					46

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	6690	X	6082	-0-	-608	-0-	81	1	5565	3	Y	395	402	0			17
							1	4	435	9							
*05	6913	X	6296	-0-	-617	-0-	90	1	5753	3	Y	410	412	0			15
							2	4	451	9							
*06	6300	X	5549	-0-	-751	-0-	108	1	5083	3	Y	321	318	0			18
							5	4	353	9							
*07	DLQ G-10		5468	-0-	5468	5468	109	1	5112	3	Y	220	226	0			12
							5	4	242	9							
08	DLQ G-10		5314	-0-	5314	10782	118	1	4916	3	Y	251	246	0			17
							4	4	276	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10782					Y	NO RPT					17

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	12270	X	11272	-0-	-998	-0-	147	1	10179	3	Y	858	874	0			38
							2	4	944	9							
*05	12679	X	11003	-0-	-1676	-0-	155	1	9934	3	Y	826	833	0			31
							5	4	909	9							
*06	11940	X	10023	-0-	-1917	-0-	194	1	9076	3	Y	676	669	0			38
							9	4	744	9							
*07	DLQ G-10		9793	-0-	9793	9793	193	1	9066	3	Y	476	489	0			25
							10	4	524	9							
08	DLQ G-10		9472	-0-	9472	19265	208	1	8666	3	Y	536	524	0			37
							8	4	590	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	19265					Y	NO RPT					37

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	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	109	1	7596	3	Y	537	546	0			23
							2	4	591	9							
*05	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	118	1	7533	3	Y	492	496	0			19
							3	4	541	9							
*06	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	139	1	6505	3	Y	415	410	0			24
							6	4	457	9							
*07	DLQ G-10		6998	-0-	6998	6998	139	1	6537	3	Y	286	294	0			16
							7	4	315	9							
08	DLQ G-10		7304	-0-	7304	14302	163	1	6765	3	Y	336	329	0			23
							6	4	370	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	14302					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 #: 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	6930	X	5830	-0-	-1100	-0-	216	1	4547	3	Y	969	965	0			40
							1	4	1066	9							
*05	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	335	1	6547	3	Y	1275	951	0	322	1	42
							36	4	1403	9							
*06	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	326	1	6163	3	Y	1021	1030	0			33
							4	4	1123	9							
*07	9722	X	9722	-0-	-0-	-0-	460	1	8119	3	Y	1019	1015	0			37
							22	4	1121	9							
08	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	336	1	5639	3	Y	814	816	0			35
							19	4	895	9							
09	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					35

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277780 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7722 - 12069

*04	3120	X	2945	-0-	-175	-0-	292	1	2321	3	Y	302	312	0			52
							332	9									
*05	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	398	1	2810	3	Y	505	492	0			65
							556	9									
*06	3120	X	2843	-0-	-277	-0-	328	1	2150	3	Y	332	345	0			52
							365	9									
*07	3596	X	2898	-0-	-698	-0-	358	1	2160	3	Y	345	358	0			39
							380	9									
08	3596	X	3211	-0-	-385	-0-	400	1	2409	3	Y	365	360	0			44
							402	9									
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					44

LA BANDERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 277782 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6513 - 11941

*04	14B2 EXT		6930	-0-	6930	6930	33	1	4697	3	Y	1979	1613	1			366
							23	4	2177	9							
*05	14B2 EXT		3264	-0-	3264	10194	14	1	2591	3	Y	593	680	1			279
							7	4	652	9							
*06	T. A.		2558	-0-	2558	12752	32	1	2089	3	Y	390	535	1			134
							8	4	429	9							
*07	14671	X	1919	-0-	-12752	-0-	54	1	1406	3	Y	412	406	1			140
							6	4	453	9							
08	1984	X	1937	-0-	-47	-0-	7	1	1496	3	Y	392	415	1			117
							3	4	431	9							
09	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					117

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 126H RRCID -> 277784 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7997 - 14073

*04	10740	X	6464	-0-	-4276	-0-	84	1	5802	3	N	525	522	0			23
							578	9									
*05	11098	X	9177	-0-	-1921	-0-	121	1	8325	3	N	659	664	0			18
							6	4	725	9							
*06	10350	X	7813	-0-	-2537	-0-	190	1	7016	3	N	551	553	0			16
							1	4	606	9							
*07	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	179	1	7303	3	N	550	547	0			19
							3	4	605	9							
08	7192	X	4758	-0-	-2434	-0-	127	1	4291	3	N	307	308	0			18
							2	4	338	9							
09	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					N	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 104H RRCID -> 277785 COMPL. DATE 06/11/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7934 - 14249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14760	X	11659	-0-	-3101	-0-	153	1	10651	3	Y	776	772	0			30
							1	4	854	9							
*05	15252	X	12283	-0-	-2969	-0-	162	1	11158	3	Y	868	874	0			24
							8	4	955	9							
*06	14760	X	11368	-0-	-3392	-0-	277	1	10179	3	Y	828	831	0			21
							1	4	911	9							
*07	11749	X	11194	-0-	-555	-0-	247	1	10037	3	Y	824	819	0			26
							4	4	906	9							
08	11749	X	11328	-0-	-421	-0-	299	1	10126	3	Y	817	817	0			26
							4	4	899	9							
09	11310	X	NO RPT	-0-	-11310	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 111H RRCID -> 277822 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8302 - 14236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11490	X	9384	-0-	-2106	-0-	124	1	8657	3	Y	547	545	0			21
							1	4	602	9							
*05	11873	X	10308	-0-	-1565	-0-	138	1	9459	3	Y	640	645	0			16
							7	4	704	9							
*06	11490	X	6905	-0-	-4585	-0-	170	1	6253	3	Y	437	440	0			13
							1	4	481	9							
*07	10943	X	5942	-0-	-5001	-0-	133	1	5388	3	Y	381	379	0			15
							2	4	419	9							
08	10943	X	5027	-0-	-5916	-0-	133	1	4506	3	Y	351	352	0			14
							2	4	386	9							
09	9720	X	NO RPT	-0-	-9720	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 114H RRCID -> 277824 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8110 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5640	X	3300	-0-	-2340	-0-	41	1	2851	3	Y	371	370	0			15
							408	9									
*05	5828	X	3509	-0-	-2319	-0-	43	1	2952	3	Y	465	468	0			12
							2	4	512	9							
*06	5400	X	3062	-0-	-2338	-0-	70	1	2546	3	Y	405	407	0			10
							446	9									
*07	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	56	1	2286	3	Y	335	334	0			11
							1	4	369	9							
08	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	161	1	5442	3	Y	899	894	0			16
							2	4	989	9							
09	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 115H RRCID -> 277825 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8301 - 14322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7920	X	4597	-0-	-3323	-0-	62	1	4273	3	Y	238	238	0			12
							262	9									
*05	8184	X	5003	-0-	-3181	-0-	67	1	4585	3	Y	316	318	0			10
							3	4	348	9							
*06	6420	X	3221	-0-	-3199	-0-	82	1	3007	3	Y	120	122	0			8
							132	9									
*07	3844	X	2752	-0-	-1092	-0-	64	1	2593	3	Y	85	84	0			9
							1	4	94	9							
08	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	135	1	4579	3	Y	162	162	0			9
							2	4	178	9							
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277830 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6801 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2730	X	1841	-0-	-889	-0-	178	1	1350	3	Y	281	304	0			64
							4	4	309	9							
*05	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	277	1	2110	3	Y	499	462	0			101
							8	4	549	9							
*06	2730	X	1948	-0-	-782	-0-	214	1	1378	3	Y	305	350	0			56
							20	4	336	9							
*07	1798	N	1568	-0-	-230	-0-	169	1	1146	3	Y	226	231	0			51
							4	4	249	9							
08	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	256	1	1628	3	Y	288	289	0			50
							4	4	317	9							
09	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					50

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	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	812	1	6148	3	Y	966	939	0			184
							17	4	1063	9							
*05	7254	X	6855	-0-	-399	-0-	694	1	5291	3	Y	773	791	0			166
							20	4	850	9							
*06	7020	X	6184	-0-	-836	-0-	742	1	4765	3	Y	554	626	0			94
							68	4	609	9							
*07	7223	X	5943	-0-	-1280	-0-	681	1	4626	3	Y	563	544	0			113
							17	4	619	9							
08	7223	X	6065	-0-	-1158	-0-	726	1	4606	3	Y	657	663	0			107
							10	4	723	9							
09	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					Y	NO RPT					107

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	5280	X	106	-0-	-5174	-0-	20	1	74	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*05	5332	X	309	-0-	-5023	-0-	38	1	121	3	Y	136	93	0	41	1	3
							150	9									
*06	1920	X	799	-0-	-1121	-0-	72	1	571	3	Y	141	83	0	58	1	3
							1	4	155	9							
*07	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	121	1	666	3	Y	205	203	0	1	1	4
							2	4	226	9							
08	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	344	1	634	3	Y	379	380	0			3
							1	4	417	9							
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					3

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	4050	X	3170	-0-	-880	-0-	337	1	2549	3	Y	252	258	0			53
							7	4	277	9							
*05	3379	X	3257	-0-	-122	-0-	344	1	2629	3	Y	249	247	0			55
							10	4	274	9							
*06	3480	X	2694	-0-	-786	-0-	318	1	2039	3	Y	280	288	0			47
							29	4	308	9							
*07	4371	X	2873	-0-	-1498	-0-	328	1	2223	3	Y	285	272	0			60
							8	4	314	9							
08	4371	X	2351	-0-	-2020	-0-	279	1	1770	3	Y	271	283	0			48
							4	4	298	9							
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277860 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6701 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	200	1	1512	3	Y	140	145	0			25
							4	4	154	9							
*05	1395	N	1068	-0-	-327	-0-	109	1	831	3	Y	114	118	0			21
							3	4	125	9							
*06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	109	1	698	3	Y	166	166	0			21
							10	4	183	9							
*07	1271	N	857	-0-	-414	-0-	95	1	640	3	Y	109	111	0			19
							2	4	120	9							
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	81	1	511	3	Y	74	83	0			10
							1	4	81	9							
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					10

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	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	187	1	1416	3	Y	266	283	0			54
							4	4	293	9							
*05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	196	1	1494	3	Y	248	251	0			51
							6	4	273	9							
*06	1950	N	1915	-0-	-35	-0-	204	1	1312	3	Y	345	345	0			51
							19	4	380	9							
*07	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	223	1	1518	3	Y	358	339	0			70
							6	4	394	9							
08	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	332	1	2106	3	Y	375	384	0			61
							5	4	413	9							
09	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					61

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	1800	N	1718	-0-	-82	-0-	184	1	1396	3	Y	122	143	0			29
							4	4	134	9							
*05	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	317	1	2417	3	Y	176	169	0			36
							9	4	194	9							
*06	3000	N	3216	-0-	216	216	406	1	2609	3	Y	149	160	0			25
							37	4	164	9							
*07	4089	X	3873	-0-	-216	-0-	470	1	3193	3	Y	180	169	0			36
							12	4	198	9							
08	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	502	1	3184	3	Y	174	180	0			30
							7	4	191	9							
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					30

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	9150	X	4770	-0-	-4380	-0-	62	1	4311	3	Y	361	359	0			15
							397	9									
*05	7874	X	6456	-0-	-1418	-0-	85	1	5846	3	Y	474	477	0			12
							4	4	521	9							
*06	7620	X	5386	-0-	-2234	-0-	130	1	4794	3	Y	419	420	0			11
							1	4	461	9							
*07	6262	X	5842	-0-	-420	-0-	128	1	5218	3	Y	449	446	0			14
							2	4	494	9							
08	6262	X	5920	-0-	-342	-0-	156	1	5291	3	Y	428	428	0			14
							2	4	471	9							
09	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277922 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7542 - 12496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	145	1	2320	3	Y	300	296	0			6
							330	9									
*05	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	267	1	3170	3	Y	310	311	0			5
							341	9									
*06	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	234	1	3323	3	Y	221	223	0			3
							243	9									
*07	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	250	1	3243	3	Y	180	181	0			2
							198	9									
08	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	207	1	3046	3	Y	203	203	0			2
							223	9									
09	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					2

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277923 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7304 - 12173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6360	X	5256	-0-	-1104	-0-	244	1	3919	3	Y	994	982	0			27
							1093	9									
*05	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	407	1	4823	3	Y	1414	1409	0			32
							1555	9									
*06	6360	X	5225	-0-	-1135	-0-	267	1	3792	3	Y	1060	1065	0			27
							1166	9									
*07	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	318	1	4114	3	Y	929	931	0			25
							1022	9									
08	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	273	1	4022	3	Y	859	863	0			21
							945	9									
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					21

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277930 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7363 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11220	X	5332	-0-	-5888	-0-	240	1	3854	3	Y	1125	1111	0			29
							1238	9									
*05	8339	X	6442	-0-	-1897	-0-	391	1	4629	3	Y	1293	1293	0			29
							1422	9									
*06	8070	X	6613	-0-	-1457	-0-	331	1	4692	3	Y	1445	1441	0			33
							1590	9									
*07	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	326	1	4224	3	Y	1112	1116	0			29
							1223	9									
08	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	281	1	4147	3	Y	1184	1187	0			26
							1302	9									
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					26

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	9120	X	7541	-0-	-1579	-0-	353	1	5666	3	Y	1384	1368	0			39
							1522	9									
*05	9424	X	8627	-0-	-797	-0-	535	1	6347	3	Y	1586	1586	0			39
							1745	9									
*06	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	508	1	7210	3	Y	2007	1998	0			48
							2208	9									
*07	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	415	1	5367	3	Y	1218	1227	0			39
							1340	9									
08	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	339	1	4994	3	Y	1208	1213	0			34
							1329	9									
09	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-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 #: 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	7890	X	7396	-0-	-494	-0-	96	1	6618	3	Y	620	617	0			32
							682	9									
*05	8463	X	7969	-0-	-494	-0-	102	1	7028	3	Y	758	763	0			27
							5	4	834	9							
*06	8190	X	7529	-0-	-661	-0-	180	1	6651	3	Y	634	638	0			23
							1	4	697	9							
*07	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	170	1	6917	3	Y	591	588	0			26
							3	4	650	9							
08	7347	X	5073	-0-	-2274	-0-	136	1	4592	3	Y	312	314	0			24
							2	4	343	9							
09	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					Y	NO RPT					24

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	27240	X	15018	-0-	-12222	-0-	196	1	13602	3	Y	1108	1102	0			38
							1	4	1219	9							
*05	22320	X	10339	-0-	-11981	-0-	139	1	9552	3	Y	583	594	0			27
							7	4	641	9							
*06	18060	X	395	-0-	-17665	-0-	10	1	361	3	Y	22	29	0			20
							24	9									
*07	13702	X	1	-0-	-13701	-0-	1	3			Y	-0-	1	0			19
08	13702	X	1	-0-	-13701	-0-	1	3			Y	-0-	2	0			17
09	13260	X	NO RPT	-0-	-13260	-0-					Y	NO RPT					17

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 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	19093	X	19093	-0-	-0-	-0-	246	1	17063	3	Y	1621	1608	0			26
							1	4	1783	9							
*05	14353	X	8948	-0-	-5405	-0-	119	1	8194	3	Y	572	585	0			13
							6	4	629	9							
*06	13890	X	47	-0-	-13843	-0-	1	1	43	3	Y	3	6	0			10
							3	9									
*07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-	1	0			9
08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	13397	X	13397	-0-	-0-	-0-	175	1	12176	3	Y	950	945	0			34
							1	4	1045	9							
*05	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	142	1	9763	3	Y	862	870	0			26
							7	4	948	9							
*06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-	26	0			-0-
*07	12741	X	-0-	-0-	-12741	-0-					Y	-0-					-0-
08	12741	X	-0-	-0-	-12741	-0-					Y	-0-					-0-
09	12330	X	NO RPT	-0-	-12330	-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 #: 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	8310	X	7602	-0-	-708	-0-	101	1	7009	3	Y	447	445	0			13
							492	9									
*05	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	124	1	8495	3	Y	112	116	0			9
							6	4	123	9							
*06	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	217	1	7999	3	Y	106	107	0			8
							1	4	117	9							
*07	8618	X	7781	-0-	-837	-0-	180	1	7345	3	Y	230	228	0			10
							3	4	253	9							
08	8618	X	5463	-0-	-3155	-0-	154	1	5213	3	Y	85	87	0			8
							2	4	94	9							
09	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					Y	NO RPT					8

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	11910	X	9477	-0-	-2433	-0-	129	1	8992	3	Y	323	322	0			16
							1	4	355	9							
*05	12307	X	9884	-0-	-2423	-0-	132	1	9086	3	Y	599	602	0			13
							7	4	659	9							
*06	11910	X	8288	-0-	-3622	-0-	209	1	7713	3	Y	332	335	0			10
							1	4	365	9							
*07	8711	X	7321	-0-	-1390	-0-	161	1	6566	3	Y	537	533	0			14
							3	4	591	9							
08	8711	X	6661	-0-	-2050	-0-	172	1	5805	3	Y	620	619	0			15
							2	4	682	9							
09	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					Y	NO RPT					15

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	15908	X	15908	-0-	-0-	-0-	884	1	13676	3	Y	1225	1160	0			124
							1348	9									
*05	10664	X	8550	-0-	-2114	-0-	426	1	7446	3	Y	616	661	0			79
							678	9									
*06	10050	X	6988	-0-	-3062	-0-	315	1	6080	3	Y	539	545	0			73
							593	9									
*07	9734	X	8612	-0-	-1122	-0-	422	1	7516	3	Y	613	597	0			89
							674	9									
08	9734	X	7865	-0-	-1869	-0-	625	1	6717	3	Y	475	500	0			64
							523	9									
09	9420	X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					Y	NO RPT					64

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	6360	X	5429	-0-	-931	-0-	76	1	5286	3	Y	61	62	0			10
							67	9									
*05	6572	X	5352	-0-	-1220	-0-	75	1	5196	3	Y	70	71	0			9
							4	4	77	9							
*06	6360	X	4893	-0-	-1467	-0-	126	1	4657	3	Y	99	101	0			7
							1	4	109	9							
*07	5208	X	4756	-0-	-452	-0-	101	1	4133	3	Y	473	469	0			11
							2	4	520	9							
08	5208	X	2642	-0-	-2566	-0-	67	1	2271	3	Y	275	276	0			10
							1	4	303	9							
09	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 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	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	372	1	5961	3	Y	776	774	0			41
							854	9									
*05	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	507	1	6009	3	Y	781	787	0			35
							859	9									
*06	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	457	1	6490	3	Y	838	836	0			37
							922	9									
*07	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	583	1	7551	3	Y	2018	2006	0			49
							2220	9									
08	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	320	1	4713	3	Y	1941	1947	0			43
							2135	9									
09	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					43

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	4350	X	944	-0-	-3406	-0-	41	1	794	3	Y	99	117	0			3
							109	9									
*05	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*06	5010	X	1306	-0-	-3704	-0-	70	1	993	3	Y	221	216	0			5
							243	9									
*07	9982	X	7998	-0-	-1984	-0-	461	1	6734	3	Y	730	724	0			11
							803	9									
08	8556	X	4774	-0-	-3782	-0-	242	1	4083	3	Y	408	411	0			8
							449	9									
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					8

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	12030	X	8387	-0-	-3643	-0-	59	1	6500	3	Y	1662	1710	0			65
							1828	9									
*05	12431	X	11626	-0-	-805	-0-	93	1	9126	3	Y	2188	2148	0			105
							2407	9									
*06	12030	X	9846	-0-	-2184	-0-	99	1	9101	3	Y	587	658	0			34
							646	9									
*07	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	73	1	5376	3	Y	287	304	0			17
							316	9									
08	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	87	1	6460	3	Y	335	332	0			20
							369	9									
09	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					20

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	8100	X	5445	-0-	-2655	-0-	71	1	4915	3	Y	417	415	0			17
							459	9									
*05	7750	X	6338	-0-	-1412	-0-	83	1	5665	3	Y	533	537	0			13
							4	4	586	9							
*06	7050	X	6064	-0-	-986	-0-	146	1	5382	3	Y	486	488	0			11
							1	4	535	9							
*07	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	137	1	5569	3	Y	446	443	0			14
							2	4	491	9							
08	6169	X	5080	-0-	-1089	-0-	135	1	4562	3	Y	346	347	0			13
							2	4	381	9							
09	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	440	1	9254	3	Y	1277	1279	0			53
							2	4	1405	9							
*05	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	466	1	9120	3	Y	1421	1066	0	361	1	47
							51	4	1563	9							
*06	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	487	1	9204	3	Y	1392	1394	0			45
							6	4	1531	9							
*07	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	552	1	9749	3	Y	1321	1316	0			50
							26	4	1453	9							
08	11097	X	11097	-0-	-0-	-0-	559	1	9395	3	Y	1010	1015	0			45
							32	4	1111	9							
09	10140	X	NO RPT	-0-	-10140	-0-					Y	NO RPT					45

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	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	335	1	7037	3	Y	1144	1130	0			45
							1	4	1258	9							
*05	8804	X	6350	-0-	-2454	-0-	253	1	4961	3	Y	1007	762	0	258	1	32
							28	4	1108	9							
*06	8520	X	5959	-0-	-2561	-0-	252	1	4766	3	Y	853	859	0			26
							3	4	938	9							
*07	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	358	1	6320	3	Y	942	935	0			33
							17	4	1036	9							
08	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	349	1	5864	3	Y	742	745	0			30
							20	4	816	9							
09	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					30

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	18120	X	16690	-0-	-1430	-0-	556	1	14519	3	Y	1467	1478	0			27
							1	4	1614	9							
*05	18724	X	15560	-0-	-3164	-0-	514	1	13596	3	Y	1317	1310	0			34
							1	4	1449	9							
*06	18000	X	12662	-0-	-5338	-0-	238	1	11245	3	Y	1069	1056	0	21	1	26
							3	4	1176	9							
*07	14608	X	14608	-0-	-0-	-0-	279	1	13091	3	Y	1111	1115	0			22
							16	4	1222	9							
08	14657	X	14657	-0-	-0-	-0-	290	1	13110	3	Y	1133	1127	0			28
							11	4	1246	9							
09	10740	X	NO RPT	-0-	-10740	-0-					Y	NO RPT					28

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	6540	X	4771	-0-	-1769	-0-	177	1	3733	3	Y	782	785	0			31
							1	4	860	9							
*05	6758	X	3974	-0-	-2784	-0-	150	1	2956	3	Y	774	583	0	198	1	24
							17	4	851	9							
*06	6540	X	4525	-0-	-2015	-0-	182	1	3442	3	Y	817	817	0			24
							2	4	899	9							
*07	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	253	1	4461	3	Y	740	738	0			26
							12	4	814	9							
08	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	419	1	7045	3	Y	820	812	0			34
							24	4	902	9							
09	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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	15912	X	15912	-0-	-0-	-0-	308	1	12372	3	Y	2937	2941	0			33
							1	4	3231	9							
*05	14202	X	14202	-0-	-0-	-0-	295	1	11894	3	Y	1827	1832	0			28
							3	4	2010	9							
*06	11340	X	10752	-0-	-588	-0-	248	1	8612	3	Y	1711	1710	0			29
							10	4	1882	9							
*07	11718	X	7301	-0-	-4417	-0-	206	1	6138	3	Y	866	868	0			27
							4	4	953	9							
08	11718	X	9356	-0-	-2362	-0-	284	1	7563	3	Y	1362	1368	0			21
							11	4	1498	9							
09	11340	X	NO RPT	-0-	-11340	-0-					Y	NO RPT					21

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	11622	X	11622	-0-	-0-	-0-	232	1	9315	3	Y	1886	1909	0			35
							2075	9									
*05	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	203	1	8205	3	Y	1742	1742	0			35
							2	4	1916	9							
*06	14130	X	9115	-0-	-5015	-0-	195	1	6778	3	Y	1940	1936	0			39
							8	4	2134	9							
*07	14601	X	8498	-0-	-6103	-0-	216	1	6460	3	Y	1653	1646	0			46
							4	4	1818	9							
08	14601	X	3298	-0-	-11303	-0-	95	1	2540	3	Y	599	622	0			23
							4	4	659	9							
09	9660	X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					Y	NO RPT					23

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	12870	X	6736	-0-	-6134	-0-	137	1	5506	3	Y	994	1000	0			18
							1093	9									
*05	13299	X	10599	-0-	-2700	-0-	235	1	9511	3	Y	773	774	0			17
							3	4	850	9							
*06	12870	X	9785	-0-	-3085	-0-	248	1	8624	3	Y	821	820	0			18
							10	4	903	9							
*07	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	330	1	9858	3	Y	708	705	0			21
							6	4	779	9							
08	9949	X	9949	-0-	-0-	-0-	327	1	8739	3	Y	791	797	0			15
							13	4	870	9							
09	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					Y	NO RPT					15

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	14610	X	11106	-0-	-3504	-0-	233	1	9333	3	Y	1400	1417	0			24
							1540	9									
*05	15097	X	10710	-0-	-4387	-0-	232	1	9368	3	Y	1006	1009	0			21
							3	4	1107	9							
*06	13740	X	10082	-0-	-3658	-0-	250	1	8689	3	Y	1030	1028	0			23
							10	4	1133	9							
*07	11158	X	11158	-0-	-0-	-0-	333	1	9943	3	Y	796	793	0			26
							6	4	876	9							
08	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	307	1	8200	3	Y	89	103	0			12
							12	4	98	9							
09	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-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 #: 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	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	435	1	9138	3	Y	1351	1344	0			57
							2	4	1486	9							
*05	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	378	1	7399	3	Y	1189	900	0	305	1	41
							41	4	1308	9							
*06	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	448	1	8479	3	Y	1168	1171	0			38
							6	4	1285	9							
*07	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	530	1	9348	3	Y	1105	1102	0			41
							25	4	1216	9							
08	11704	X	11704	-0-	-0-	-0-	593	1	9954	3	Y	1021	1018	0			44
							34	4	1123	9							
09	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					Y	NO RPT					44

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	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	57	1	1192	3	Y	535	516	0			20
							589	9									
*05	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	77	1	1504	3	Y	508	383	0	130	1	15
							8	4	559	9							
*06	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	99	1	1869	3	Y	424	427	0			12
							1	4	466	9							
*07	3441	X	3001	-0-	-440	-0-	136	1	2397	3	Y	420	418	0			14
							6	4	462	9							
08	2418	X	2353	-0-	-65	-0-	111	1	1866	3	Y	336	337	0			13
							6	4	370	9							
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT					13

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	15000	X	10179	-0-	-4821	-0-	207	1	8293	3	Y	1526	1534	0			26
							1679	9									
*05	15500	X	10700	-0-	-4800	-0-	236	1	9555	3	Y	824	827	0			23
							3	4	906	9							
*06	14940	X	8475	-0-	-6465	-0-	207	1	7201	3	Y	963	961	0			25
							8	4	1059	9							
*07	9765	X	9180	-0-	-585	-0-	276	1	8241	3	Y	598	598	0			25
							5	4	658	9							
08	9765	X	7780	-0-	-1985	-0-	274	1	7307	3	Y	171	180	0			16
							11	4	188	9							
09	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					Y	NO RPT					16

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	18570	X	13491	-0-	-5079	-0-	243	1	9793	3	Y	3140	3168	0			51
							1	4	3454	9							
*05	19189	X	15635	-0-	-3554	-0-	302	1	12202	3	Y	2844	2844	0			51
							3	4	3128	9							
*06	18570	X	15057	-0-	-3513	-0-	316	1	10993	3	Y	3395	3387	0			59
							13	4	3735	9							
*07	16643	X	16643	-0-	-0-	-0-	439	1	13109	3	Y	2806	2795	0			70
							8	4	3087	9							
08	14734	X	14734	-0-	-0-	-0-	426	1	11373	3	Y	2653	2679	0			44
							17	4	2918	9							
09	12480	X	NO RPT	-0-	-12480	-0-					Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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	10590	X	9853	-0-	-737	-0-	126	1	8768	3	Y	871	867	0			32
							1	4	958	9							
*05	10943	X	10761	-0-	-182	-0-	139	1	9536	3	Y	981	988	0			25
							7	4	1079	9							
*06	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	256	1	9440	3	Y	941	945	0			21
							1	4	1035	9							
*07	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	234	1	9538	3	Y	932	927	0			26
							4	4	1025	9							
08	9672	X	8789	-0-	-883	-0-	230	1	7786	3	Y	700	701	0			25
							3	4	770	9							
09	9360	X	NO RPT	-0-	-9360	-0-					Y	NO RPT					25

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	7440	X	4572	-0-	-2868	-0-	156	1	4077	3	N	308	315	0			-0-
							339	9									
*05	5270	X	4258	-0-	-1012	-0-	141	1	3731	3	N	351	348	0			3
							386	9									
*06	5880	X	3059	-0-	-2821	-0-	57	1	2693	3	N	280	277	0	6	1	-0-
							1	4	308	9							
*07	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	112	1	5284	3	N	581	576	0			5
							7	4	639	9							
08	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	136	1	6155	3	N	671	666	0			10
							5	4	738	9							
09	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					10

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	12150	X	11194	-0-	-956	-0-	226	1	9067	3	Y	1728	1739	0			20
							1901	9									
*05	12555	X	10385	-0-	-2170	-0-	217	1	8754	3	Y	1284	1286	0			18
							2	4	1412	9							
*06	12150	X	9917	-0-	-2233	-0-	221	1	7672	3	Y	1832	1827	0			23
							9	4	2015	9							
*07	9579	X	9034	-0-	-545	-0-	237	1	7077	3	Y	1559	1553	0			29
							5	4	1715	9							
08	9579	X	6279	-0-	-3300	-0-	180	1	4792	3	Y	1182	1198	0			13
							7	4	1300	9							
09	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					Y	NO RPT					13

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	12540	X	10740	-0-	-1800	-0-	80	1	8832	3	N	1662	1654	0			63
							1828	9									
*05	12958	X	10236	-0-	-2722	-0-	91	1	8956	3	N	1081	1091	0			53
							1189	9									
*06	12392	X	12392	-0-	-0-	-0-	120	1	11020	3	N	1138	1132	0			59
							1252	9									
*07	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	105	1	7728	3	N	146	195	0			10
							161	9									
08	6851	X	5852	-0-	-999	-0-	76	1	5608	3	N	153	155	0			8
							168	9									
09	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					N	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278103 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6682 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4620	X	2902	-0-	-1718	-0-	161	1	2254	3	Y	437	425	0			48
							6	4	481	9							
*05	4650	X	3116	-0-	-1534	-0-	185	1	2637	3	Y	263	281	0			30
							5	4	289	9							
*06	4380	X	3015	-0-	-1365	-0-	188	1	2621	3	Y	185	195	0			20
							2	4	204	9							
*07	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	320	1	3933	3	Y	220	203	0			37
							2	4	242	9							
08	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	293	1	3510	3	Y	182	204	0			15
							2	4	200	9							
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					15

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	9210	X	8295	-0-	-915	-0-	110	1	7652	3	Y	483	491	0			24
							2	4	531	9							
*05	9517	X	8535	-0-	-982	-0-	123	1	7851	3	Y	507	510	0			21
							3	4	558	9							
*06	9210	X	7871	-0-	-1339	-0-	154	1	7252	3	Y	415	410	0			26
							8	4	457	9							
*07	DLQ G-10		7931	-0-	7931	7931	156	1	7407	3	Y	326	334	0			18
							9	4	359	9							
08	DLQ G-10		8009	-0-	8009	15940	178	1	7446	3	Y	344	336	0			26
							7	4	378	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	15940					Y	NO RPT					26

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	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	77	1	5319	3	Y	542	538	0			6
							596	9									
*05	5239	X	4180	-0-	-1059	-0-	56	1	3884	3	Y	215	219	0			2
							3	4	237	9							
*06	5550	X	4322	-0-	-1228	-0-	111	1	4107	3	Y	94	95	0			1
							1	4	103	9							
*07	5177	X	4237	-0-	-940	-0-	94	1	3806	3	Y	305	303	0			3
							1	4	336	9							
08	5177	X	4544	-0-	-633	-0-	116	1	3951	3	Y	432	431	0			4
							2	4	475	9							
09	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					Y	NO RPT					4

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	13740	X	8808	-0-	-4932	-0-	120	1	8337	3	Y	318	317	0			15
							1	4	350	9							
*05	13826	X	9613	-0-	-4213	-0-	132	1	9099	3	Y	341	344	0			12
							7	4	375	9							
*06	13380	X	7045	-0-	-6335	-0-	178	1	6579	3	Y	261	262	0			11
							1	4	287	9							
*07	10602	X	5679	-0-	-4923	-0-	132	1	5365	3	Y	164	163	0			12
							2	4	180	9							
08	10540	X	6230	-0-	-4310	-0-	172	1	5812	3	Y	222	222	0			12
							2	4	244	9							
09	9390	X	NO RPT	-0-	-9390	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278129 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7243 - 12127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	242	1	3880	3	N	557	550	0			15
							613	9									
*05	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	345	1	4087	3	N	553	554	0			14
							608	9									
*06	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	273	1	3880	3	N	543	542	0			15
							597	9									
*07	5332	X	4564	-0-	-768	-0-	289	1	3744	3	N	483	483	0			15
							531	9									
08	5332	X	4405	-0-	-927	-0-	246	1	3627	3	N	484	486	0			13
							532	9									
09	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					13

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	11880	X	10372	-0-	-1508	-0-	530	1	8493	3	N	1226	1211	0			35
							1349	9									
*05	12276	X	7976	-0-	-4300	-0-	509	1	6035	3	N	1302	1303	0			34
							1432	9									
*06	11880	X	7507	-0-	-4373	-0-	403	1	5722	3	N	1256	1255	0			35
							1382	9									
*07	8525	X	7028	-0-	-1497	-0-	413	1	5343	3	N	1156	1158	0			33
							1272	9									
08	8525	X	6652	-0-	-1873	-0-	347	1	5115	3	N	1082	1087	0			28
							1190	9									
09	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					N	NO RPT					28

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	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	495	1	7942	3	N	725	716	0			20
							798	9									
*05	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	570	1	6757	3	N	711	713	0			18
							782	9									
*06	7740	X	7637	-0-	-103	-0-	454	1	6450	3	N	666	666	0			18
							733	9									
*07	7936	X	7680	-0-	-256	-0-	508	1	6579	3	N	539	541	0			16
							593	9									
08	7936	X	7238	-0-	-698	-0-	423	1	6244	3	N	519	521	0			14
							571	9									
09	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					N	NO RPT					14

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	13770	X	10687	-0-	-3083	-0-	357	1	9303	3	Y	934	946	0			17
							1027	9									
*05	14229	X	10574	-0-	-3655	-0-	346	1	9170	3	Y	961	953	0			25
							1	4	1057	9							
*06	13170	X	8942	-0-	-4228	-0-	169	1	7970	3	Y	728	721	0	14	1	18
							2	4	801	9							
*07	11997	X	9968	-0-	-2029	-0-	191	1	8944	3	Y	747	750	0			15
							11	4	822	9							
08	11997	X	10412	-0-	-1585	-0-	207	1	9392	3	Y	732	729	0			18
							8	4	805	9							
09	8160	X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					Y	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 87H RRCID -> 278220 COMPL. DATE 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	15570	X	12783	-0-	-2787	-0-	452	1	11817	3	Y	466	472	0			13
							1	4	513	9							
*05	15159	X	13027	-0-	-2132	-0-	454	1	12014	3	Y	507	503	0			17
							1	4	558	9							
*06	14430	X	10899	-0-	-3531	-0-	217	1	10266	3	Y	375	372	0	7	1	13
							3	4	413	9							
*07	10695	X	9858	-0-	-837	-0-	199	1	9303	3	Y	314	317	0			10
							11	4	345	9							
08	10695	X	6457	-0-	-4238	-0-	133	1	6013	3	Y	278	278	0			10
							5	4	306	9							
09	10290	X	NO RPT	-0-	-10290	-0-					Y	NO RPT					10

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	9960	X	5792	-0-	-4168	-0-	200	1	5223	3	Y	335	340	0			4
							369	9									
*05	10292	X	5872	-0-	-4420	-0-	198	1	5265	3	Y	371	368	0			7
							1	4	408	9							
*06	8340	X	4753	-0-	-3587	-0-	92	1	4337	3	Y	294	291	0	6	1	4
							1	4	323	9							
*07	6913	X	5787	-0-	-1126	-0-	114	1	5348	3	Y	289	291	0			2
							7	4	318	9							
08	6913	X	6058	-0-	-855	-0-	124	1	5618	3	Y	283	282	0			3
							5	4	311	9							
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					3

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	17430	X	12326	-0-	-5104	-0-	412	1	10772	3	Y	1037	1052	0			21
							1	4	1141	9							
*05	16895	X	12510	-0-	-4385	-0-	408	1	10813	3	Y	1171	1159	0			33
							1	4	1288	9							
*06	14850	X	9994	-0-	-4856	-0-	186	1	8781	3	Y	931	920	0	18	1	26
							3	4	1024	9							
*07	12125	X	12125	-0-	-0-	-0-	232	1	10851	3	Y	935	940	0			21
							13	4	1029	9							
08	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	244	1	11031	3	Y	931	927	0			25
							9	4	1024	9							
09	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					Y	NO RPT					25

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	7860	X	6427	-0-	-1433	-0-	87	1	6054	3	Y	260	259	0			13
							286	9									
*05	8122	X	7392	-0-	-730	-0-	103	1	7050	3	Y	213	215	0			11
							5	4	234	9							
*06	7860	X	7708	-0-	-152	-0-	201	1	7407	3	Y	90	92	0			9
							1	4	99	9							
*07	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	159	1	6444	3	Y	300	298	0			11
							2	4	330	9							
08	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	174	1	5864	3	Y	246	246	0			11
							2	4	271	9							
09	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	11280	X	8095	-0-	-3185	-0-	361	1	6563	3	Y	1064	675	0	426	1	28
							1	4	1170	9							
*05	11656	X	8251	-0-	-3405	-0-	314	1	6899	3	Y	941	825	0	134	1	10
							3	4	1035	9							
*06	11280	X	9624	-0-	-1656	-0-	396	1	7943	3	Y	1162	1152	0			20
							7	4	1278	9							
*07	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	362	1	7081	3	Y	1369	1349	0			40
							9	4	1506	9							
08	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	398	1	7642	3	Y	1132	1149	0			23
							2	4	1245	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

*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 278320 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8200 - 12807

*04	8190	X	6386	-0-	-1804	-0-	257	1	4656	3	Y	1339	850	0	503	1	36
							1473	9									
*05	8463	X	7257	-0-	-1206	-0-	259	1	5686	3	Y	1191	1045	0	168	1	14
							2	4	1310	9							
*06	8040	X	6978	-0-	-1062	-0-	294	1	5890	3	Y	717	713	0			18
							5	4	789	9							
*07	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	303	1	5928	3	Y	1170	1151	0			37
							7	4	1287	9							
08	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	271	1	5207	3	Y	928	942	0			23
							1	4	1021	9							
09	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 278381 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8076 - 13908

*04	9360	X	7683	-0-	-1677	-0-	319	1	5794	3	Y	1427	906	0	525	1	30
							1570	9									
*05	9672	X	8210	-0-	-1462	-0-	279	1	6118	3	Y	1646	1442	0	223	1	11
							2	4	1811	9							
*06	9360	X	6997	-0-	-2363	-0-	271	1	5450	3	Y	1155	1147	0			19
							5	4	1271	9							
*07	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	355	1	6952	3	Y	1139	1122	0			36
							9	4	1253	9							
08	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	362	1	6952	3	Y	945	961	0			20
							2	4	1040	9							
09	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					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 #: 1H RRCID -> 278451 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7627 - 12567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8340	X	7690	-0-	-650	-0-	389	1	6247	3	N	958	946	0			25
							1054	9									
*05	8618	X	8451	-0-	-167	-0-	579	1	6857	3	N	923	926	0			22
							1015	9									
*06	8340	X	7817	-0-	-523	-0-	446	1	6334	3	N	943	942	0			23
							1037	9									
*07	6975	X	6305	-0-	-670	-0-	399	1	5166	3	N	673	676	0			20
							740	9									
08	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	400	1	5901	3	N	861	862	0			19
							947	9									
09	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 91H RRCID -> 278486 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7645 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	156	1	4054	3	Y	522	539	0			9
							574	9									
*05	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	254	1	6734	3	Y	1017	1001	0			25
							1	4	1119	9							
*06	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	109	1	5168	3	Y	758	751	0	15	1	17
							2	4	834	9							
*07	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	177	1	8281	3	Y	1151	1147	0			21
							10	4	1266	9							
08	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	174	1	7911	3	Y	1194	1187	0			28
							7	4	1313	9							
09	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					28

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	10530	X	8314	-0-	-2216	-0-	368	1	5902	3	N	1858	1836	0			49
							2044	9									
*05	10881	X	8332	-0-	-2549	-0-	492	1	5827	3	N	1830	1834	0			45
							2013	9									
*06	10530	X	4556	-0-	-5974	-0-	234	1	3319	3	N	912	925	0			32
							1003	9									
*07	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	472	1	6113	3	N	1859	1850	0			41
							2045	9									
08	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	370	1	5453	3	N	1671	1677	0			35
							1838	9									
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					35

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 90H RRCID -> 278528 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 93H RRCID -> 278529 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7465 - 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	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	150	1	3904	3	Y	440	447	0			7
							484	9									
*05	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	155	1	4100	3	Y	489	485	0			11
							538	9									
*06	4410	X	3576	-0-	-834	-0-	65	1	3079	3	Y	392	388	0	8	1	7
							1	4	431	9							
*07	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	125	1	5869	3	Y	808	802	0			13
							7	4	889	9							
08	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	129	1	5828	3	Y	896	890	0			19
							5	4	986	9							
09	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 278531 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7511 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3120	X	2871	-0-	-249	-0-	93	1	2422	3	Y	324	329	0			7
							356	9									
*05	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	126	1	3320	3	Y	511	503	0			15
							562	9									
*06	3120	X	2859	-0-	-261	-0-	50	1	2392	3	Y	378	375	0	7	1	11
							1	4	416	9							
*07	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	110	1	5160	3	Y	859	851	0			19
							6	4	945	9							
08	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	124	1	5635	3	Y	834	830	0			23
							5	4	917	9							
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					23

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	10800	X	6918	-0-	-3882	-0-	49	1	6191	3	Y	616	620	0			9
							678	9									
*05	10943	X	7116	-0-	-3827	-0-	59	1	6418	3	Y	581	580	0			10
							639	9									
*06	10590	X	6416	-0-	-4174	-0-	63	1	5766	3	Y	534	529	0	4	1	11
							587	9									
*07	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	40	1	7967	3	Y	388	392	0	4	1	3
							25	4	427	9							
08	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	23	1	8070	3	Y	498	499	0			2
							86	4	548	9							
09	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					2

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	5340	X	4448	-0-	-892	-0-	31	1	3932	3	Y	441	446	0			7
							485	9									
*05	7533	X	5793	-0-	-1740	-0-	47	1	5022	3	Y	658	652	0			13
							724	9									
*06	7290	X	5436	-0-	-1854	-0-	53	1	4867	3	Y	469	468	0	4	1	10
							516	9									
*07	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	31	1	6122	3	Y	304	308	0	3	1	3
							19	4	334	9							
08	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	18	1	6239	3	Y	520	521	0			2
							66	4	572	9							
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 39H RRCID -> 278595 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8844 - 13315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6930	X	5585	-0-	-1345	-0-	27	1	5422	3	Y	124	125	0			25
							136	9									
*05	7037	X	6599	-0-	-438	-0-	35	1	6396	3	Y	151	138	0			38
							2	4	166	9							
*06	6810	X	6108	-0-	-702	-0-	37	1	5922	3	Y	134	142	0			30
							2	4	147	9							
*07	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	37	1	5810	3	Y	92	88	0			34
							2	4	101	9							
08	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	40	1	5697	3	Y	131	132	0			33
							144	9									
09	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					33

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 42H RRCID -> 278606 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8746 - 14824

*04	20070	X	18531	-0-	-1539	-0-	87	1	17827	3	Y	560	554	0			94
							1	4	616	9							
*05	20739	X	18614	-0-	-2125	-0-	97	1	17934	3	Y	524	486	0			132
							7	4	576	9							
*06	19320	X	15376	-0-	-3944	-0-	95	1	15097	3	Y	162	215	0			79
							6	4	178	9							
*07	19871	X	16678	-0-	-3193	-0-	100	1	16148	3	Y	384	343	0			120
							8	4	422	9							
08	19871	X	16601	-0-	-3270	-0-	111	1	15878	3	Y	556	554	0			122
							612	9									
09	19440	X	NO RPT	-0-	-19440	-0-					Y	NO RPT					122

RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 43H RRCID -> 278617 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8642 - 15937

*04	22020	X	20796	-0-	-1224	-0-	99	1	20282	3	Y	375	370	0			63
							2	4	413	9							
*05	22165	X	22021	-0-	-144	-0-	117	1	21544	3	Y	319	298	0			84
							9	4	351	9							
*06	21450	X	19658	-0-	-1792	-0-	121	1	19325	3	Y	185	211	0			58
							8	4	204	9							
*07	21824	X	19418	-0-	-2406	-0-	117	1	18976	3	Y	286	258	0			86
							10	4	315	9							
08	21824	X	18706	-0-	-3118	-0-	126	1	18180	3	Y	363	366	0			83
							1	4	399	9							
09	19650	X	NO RPT	-0-	-19650	-0-					Y	NO RPT					83

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 24H RRCID -> 278619 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8692 - 19506

*04	20280	X	19156	-0-	-1124	-0-	79	1	18768	3	Y	279	301	0			29
							2	4	307	9							
*05	20894	X	19725	-0-	-1169	-0-	87	1	19170	3	Y	383	375	0			37
							47	4	421	9							
*06	19320	X	16771	-0-	-2549	-0-	137	1	16304	3	Y	299	297	0			39
							1	4	329	9							
*07	19158	X	16789	-0-	-2369	-0-	112	1	16393	3	Y	258	270	0			27
							284	9									
08	19158	X	16232	-0-	-2926	-0-	89	1	15786	3	Y	324	310	0			41
							1	4	356	9							
09	18540	X	NO RPT	-0-	-18540	-0-					Y	NO RPT					41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 106H RRCID -> 278628 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7895 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	13890	X	11578	-0-	-2312	-0-	153	1	10648	3	Y	705	701	0			24
							1	4	776	9							
*05	14353	X	12278	-0-	-2075	-0-	166	1	11389	3	Y	650	656	0			18
							8	4	715	9							
*06	13410	X	11705	-0-	-1705	-0-	289	1	10678	3	Y	669	671	0			16
							2	4	736	9							
*07	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	240	1	9756	3	Y	603	600	0			19
							4	4	663	9							
08	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	296	1	10018	3	Y	611	611	0			19
							4	4	672	9							
09	9180	X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 109H RRCID -> 278635 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7952 - 14271

*04	13740	X	7536	-0-	-6204	-0-	100	1	6994	3	Y	401	400	0			19
							1	4	441	9							
*05	17670	X	7884	-0-	-9786	-0-	107	1	7308	3	Y	422	426	0			15
							5	4	464	9							
*06	17100	X	6733	-0-	-10367	-0-	163	1	6019	3	Y	500	502	0			13
							1	4	550	9							
*07	13826	X	6894	-0-	-6932	-0-	145	1	5905	3	Y	765	759	0			19
							2	4	842	9							
08	13826	X	10254	-0-	-3572	-0-	260	1	8782	3	Y	1099	1096	0			22
							3	4	1209	9							
09	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT					22

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278641 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7515 - 12459

*04	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	181	1	2900	3	Y	695	686	0			15
							765	9									
*05	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	270	1	3199	3	Y	578	581	0			12
							636	9									
*06	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	214	1	3041	3	Y	603	602	0			13
							663	9									
*07	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	232	1	3004	3	Y	362	365	0			10
							398	9									
08	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	202	1	2979	3	Y	472	472	0			10
							519	9									
09	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278680 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7890 - 14027

*04	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	15	1	1861	3	Y	369	365	0			5
							406	9									
*05	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	19	1	2103	3	Y	430	428	0			7
							473	9									
*06	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	22	1	1970	3	Y	423	419	0	3	1	8
							465	9									
*07	3100	N	3490	-0-	390	390	16	1	3157	3	Y	279	283	0	3	1	1
							10	4	307	9							
08	3100	N	3834	-0-	734	1124	10	1	3410	3	Y	344	345	0			-0-
							36	4	378	9							
09	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 41H RRCID -> 278681 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9028 - 15137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14370	X	12372	-0-	-1998	-0-	59	1	11985	3	Y	298	293	0			46
							328	9									
*05	14849	X	13000	-0-	-1849	-0-	69	1	12620	3	Y	278	258	0			66
							5	4	306	9							
*06	14370	X	11882	-0-	-2488	-0-	73	1	11603	3	Y	183	204	0			45
							5	4	201	9							
*07	13268	X	11677	-0-	-1591	-0-	70	1	11373	3	Y	207	191	0			61
							6	4	228	9							
08	13268	X	11177	-0-	-2091	-0-	75	1	10783	3	Y	290	291	0			60
							319	9									
09	11880	X	NO RPT	-0-	-11880	-0-					Y	NO RPT					60

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	12180	X	11013	-0-	-1167	-0-	53	1	10591	3	Y	335	327	0			48
							369	9									
*05	12183	X	11059	-0-	-1124	-0-	58	1	10671	3	Y	296	276	0			68
							4	4	326	9							
*06	11400	X	10107	-0-	-1293	-0-	62	1	9812	3	Y	208	230	0			46
							4	4	229	9							
*07	11656	X	9962	-0-	-1694	-0-	59	1	9648	3	Y	227	209	0			64
							5	4	250	9							
08	11656	X	9687	-0-	-1969	-0-	65	1	9344	3	Y	253	259	0			58
							278	9									
09	10110	X	NO RPT	-0-	-10110	-0-					Y	NO RPT					58

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	3360	X	3127	-0-	-233	-0-	195	1	2680	3	Y	228	246	0			19
							1	4	251	9							
*05	3472	X	3397	-0-	-75	-0-	208	1	2960	3	Y	208	212	0			15
							229	9									
*06	3360	X	2978	-0-	-382	-0-	209	1	2565	3	Y	185	186	0			14
							204	9									
*07	6138	X	3558	-0-	-2580	-0-	127	1	3131	3	Y	272	266	0			20
							1	4	299	9							
08	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	72	1	5386	3	Y	376	371	0			25
							1	4	414	9							
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					25

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	11670	X	8466	-0-	-3204	-0-	109	1	7588	3	Y	698	695	0			25
							1	4	768	9							
*05	10819	X	9630	-0-	-1189	-0-	126	1	8645	3	Y	775	780	0			20
							6	4	853	9							
*06	10440	X	7592	-0-	-2848	-0-	182	1	6712	3	Y	634	638	0			16
							1	4	697	9							
*07	8587	X	8180	-0-	-407	-0-	180	1	7313	3	Y	622	619	0			19
							3	4	684	9							
08	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	236	1	7974	3	Y	628	628	0			19
							3	4	691	9							
09	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-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 #: 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	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	74	1	5141	3	N	767	763	0			26
							844	9									
*05	6417	X	2931	-0-	-3486	-0-	36	1	2498	3	N	359	367	0			18
							2	4	395	9							
*06	6210	X	1356	-0-	-4854	-0-	31	1	1136	3	N	172	177	0			13
							189	9									
*07	5673	X	615	-0-	-5058	-0-	13	1	521	3	N	74	74	0			13
							81	9									
08	5673	X	5265	-0-	-408	-0-	133	1	4516	3	N	558	556	0			15
							2	4	614	9							
09	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT					15

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	9630	X	5221	-0-	-4409	-0-	334	1	4589	3	Y	270	280	0			23
							1	4	297	9							
*05	9951	X	4953	-0-	-4998	-0-	305	1	4357	3	Y	264	266	0			21
							1	4	290	9							
*06	8250	X	4190	-0-	-4060	-0-	294	1	3603	3	Y	266	265	0			22
							293	9									
*07	6851	X	2438	-0-	-4413	-0-	87	1	2151	3	Y	181	188	0			15
							1	4	199	9							
08	6851	X	2120	-0-	-4731	-0-	26	1	1917	3	Y	161	164	0			12
							177	9									
09	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					Y	NO RPT					12

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	5520	X	3452	-0-	-2068	-0-	95	1	2918	3	Y	398	396	0			43
							1	4	438	9							
*05	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	83	1	9031	3	Y	923	924	0			42
							1	4	1015	9							
*06	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	93	1	8467	3	Y	911	915	0			38
							1002	9									
*07	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	135	1	9744	3	Y	807	812	0			33
							888	9									
08	11506	X	11506	-0-	-0-	-0-	547	1	10168	3	Y	719	723	0			29
							791	9									
09	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					Y	NO RPT					29

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	4800	X	3860	-0-	-940	-0-	370	1	2946	3	N	494	495	0			77
							1	4	543	9							
*05	3875	X	3695	-0-	-180	-0-	386	1	2730	3	N	526	536	0			67
							579	9									
*06	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	748	1	4904	3	N	803	763	0			107
							883	9									
*07	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	596	1	3597	3	N	603	646	0			64
							663	9									
08	4619	X	4333	-0-	-286	-0-	527	1	3177	3	N	572	571	0			65
							629	9									
09	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					N	NO RPT					65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	3450	X	2935	-0-	-515	-0-	277	1	2199	3	N	417	403	0			60
							459	9									
*05	4061	X	3432	-0-	-629	-0-	371	1	2624	3	N	397	410	0			47
							437	9									
*06	3930	X	2861	-0-	-1069	-0-	341	1	2239	3	N	255	269	0			33
							281	9									
*07	4061	X	2512	-0-	-1549	-0-	317	1	1917	3	N	253	264	0			22
							278	9									
08	3069	X	2917	-0-	-152	-0-	369	1	2221	3	N	297	290	0			29
							327	9									
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					29

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	6810	X	5802	-0-	-1008	-0-	91	1	5021	3	Y	609	612	0			7
							20	4	670	9							
*05	7223	X	6188	-0-	-1035	-0-	124	1	5359	3	Y	638	639	0			6
							3	4	702	9							
*06	6990	X	4797	-0-	-2193	-0-	104	1	4164	3	Y	478	473	0	6	1	5
							3	4	526	9							
*07	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	164	1	8176	3	Y	831	830	0			6
							40	4	914	9							
08	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	123	1	6334	3	Y	570	570	0			6
							23	4	627	9							
09	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					6

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	15060	X	13518	-0-	-1542	-0-	183	1	12700	3	Y	576	573	0			19
							1	4	634	9							
*05	15562	X	13428	-0-	-2134	-0-	182	1	12491	3	Y	678	683	0			14
							9	4	746	9							
*06	15060	X	10159	-0-	-4901	-0-	251	1	9240	3	Y	606	608	0			12
							1	4	667	9							
*07	17670	X	11098	-0-	-6572	-0-	249	1	10123	3	Y	656	652	0			16
							4	4	722	9							
08	16895	X	11583	-0-	-5312	-0-	313	1	10574	3	Y	629	629	0			16
							4	4	692	9							
09	12570	X	NO RPT	-0-	-12570	-0-					Y	NO RPT					16

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	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	126	1	8764	3	Y	645	640	0			5
							1	4	710	9							
*05	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	121	1	8288	3	Y	797	800	0			2
							6	4	877	9							
*06	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	306	1	11294	3	Y	606	606	0			2
							2	4	667	9							
*07	9331	X	6018	-0-	-3313	-0-	138	1	5605	3	Y	248	249	0			1
							2	4	273	9							
08	9331	X	7592	-0-	-1739	-0-	202	1	6830	3	Y	506	503	0			4
							3	4	557	9							
09	9750	X	NO RPT	-0-	-9750	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278719 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8389 - 14577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	11490	X	9508	-0-	-1982	-0-	67	1	8579	3	Y	784	795	0			15
							862	9									
*05	11873	X	10609	-0-	-1264	-0-	88	1	9545	3	Y	887	882	0			20
							976	9									
*06	11490	X	10151	-0-	-1339	-0-	101	1	9213	3	Y	761	756	0	6	1	19
							837	9									
*07	11676	X	11676	-0-	-0-	-0-	56	1	11019	3	Y	515	521	0	6	1	7
							34	4	567	9							
08	11794	X	11794	-0-	-0-	-0-	31	1	10947	3	Y	635	637	0			5
							117	4	699	9							
09	9870	X	NO RPT	-0-	-9870	-0-					Y	NO RPT					5

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	7140	X	6848	-0-	-292	-0-	111	1	6072	3	Y	583	583	0			6
							24	4	641	9							
*05	8246	X	6831	-0-	-1415	-0-	140	1	6039	3	Y	590	591	0			5
							3	4	649	9							
*06	7980	X	5633	-0-	-2347	-0-	124	1	4991	3	Y	467	462	0	4	1	6
							4	4	514	9							
*07	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	149	1	7411	3	Y	794	793	0			7
							36	4	873	9							
08	6820	X	5695	-0-	-1125	-0-	86	1	4440	3	Y	1048	1047	0			8
							16	4	1153	9							
09	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					8

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	832	N	832	-0-	-0-	-0-	6	1	774	3	Y	47	48	0			1
							52	9									
*05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	4	1	422	3	Y	116	115	0			2
							128	9									
*06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	8	1	717	3	Y	196	192	0	2	1	4
							216	9									
*07	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	8	1	1420	3	Y	126	128	0	1	1	1
							4	4	139	9							
08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	5	1	1964	3	Y	143	144	0			-0-
							21	4	157	9							
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	12060	X	5727	-0-	-6333	-0-	75	1	5202	3	Y	409	406	0			3
							450	9									
*05	11656	X	7199	-0-	-4457	-0-	93	1	6444	3	Y	597	598	0			2
							5	4	657	9							
*06	11100	X	7180	-0-	-3920	-0-	175	1	6448	3	Y	505	505	0			2
							1	4	556	9							
*07	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	263	1	10684	3	Y	621	617	0			6
							4	4	683	9							
08	9734	X	9734	-0-	-0-	-0-	266	1	8974	3	Y	446	446	0			6
							3	4	491	9							
09	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-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 #: 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	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	55	1	2958	3	Y	296	297	0			2
							11	4	326	9							
*05	3503	X	3343	-0-	-160	-0-	68	1	2930	3	Y	313	313	0			2
							1	4	344	9							
*06	3390	X	3137	-0-	-253	-0-	68	1	2752	3	Y	286	283	0	3	1	2
							2	4	315	9							
*07	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	62	1	3089	3	Y	322	323	0			1
							15	4	354	9							
08	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	56	1	2902	3	Y	312	313	0			-0-
							11	4	343	9							
09	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	7710	X	7681	-0-	-29	-0-	479	1	6596	3	Y	549	547	0			42
							2	4	604	9							
*05	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	560	1	7984	3	Y	558	558	0			42
							1	4	614	9							
*06	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	667	1	8186	3	Y	506	508	0			40
							557	9									
*07	9331	X	9027	-0-	-304	-0-	331	1	8212	3	Y	436	441	0			35
							4	4	480	9							
08	9331	X	7635	-0-	-1696	-0-	94	1	7147	3	Y	356	366	0			25
							2	4	392	9							
09	9420	X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					Y	NO RPT					25

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	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	240	1	1909	3	Y	339	327	0			55
							373	9									
*05	2511	X	1903	-0-	-608	-0-	203	1	1433	3	Y	243	262	0			36
							267	9									
*06	2430	X	1262	-0-	-1168	-0-	135	1	884	3	Y	221	222	0			35
							243	9									
*07	2449	X	892	-0-	-1557	-0-	100	1	602	3	Y	173	185	0			23
							190	9									
08	2449	X	841	-0-	-1608	-0-	94	1	567	3	Y	164	164	0			23
							180	9									
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					23

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	12222	X	12222	-0-	-0-	-0-	86	1	10963	3	Y	1066	1076	0			17
							1173	9									
*05	11898	X	11898	-0-	-0-	-0-	101	1	10909	3	Y	807	808	0			16
							888	9									
*06	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	104	1	9437	3	Y	830	821	0	7	1	18
							913	9									
*07	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	57	1	11377	3	Y	555	562	0	6	1	5
							36	4	611	9							
08	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	34	1	11770	3	Y	724	725	0			4
							125	4	796	9							
09	10890	X	NO RPT	-0-	-10890	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 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	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	48	1	3301	3	Y	367	365	0			3
							404	9									
*05	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	57	1	3946	3	Y	530	531	0			2
							3	4	583	9							
*06	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	166	1	6121	3	Y	735	734	0			3
							1	4	809	9							
*07	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	161	1	6576	3	Y	703	699	0			7
							3	4	773	9							
08	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	223	1	7536	3	Y	837	833	0			11
							3	4	921	9							
09	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-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

*04	20940	X	20830	-0-	-110	-0-	249	1	17816	3	Y	2507	2472	0			101
							7	4	2758	9							
*05	21638	X	21443	-0-	-195	-0-	148	1	18405	3	Y	2605	2627	0			79
							24	4	2866	9							
*06	20940	X	18721	-0-	-2219	-0-	180	1	15627	3	Y	2628	2582	0			125
							23	4	2891	9							
*07	17103	X	17103	-0-	-0-	-0-	308	1	14315	3	Y	2254	2311	0			68
							1	4	2479	9							
08	18826	X	18826	-0-	-0-	-0-	386	1	16015	3	Y	2204	2199	0			73
							1	4	2424	9							
09	14550	X	NO RPT	-0-	-14550	-0-					Y	NO RPT					73

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 278820 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8137 - 18276

*04	18775	X	18775	-0-	-0-	-0-	226	1	16022	3	Y	2293	2265	0			87
							5	4	2522	9							
*05	18073	X	15506	-0-	-2567	-0-	108	1	13380	3	Y	1819	1856	0			50
							17	4	2001	9							
*06	17490	X	13590	-0-	-3900	-0-	131	1	11350	3	Y	1903	1868	0			85
							16	4	2093	9							
*07	14094	X	14094	-0-	-0-	-0-	253	1	11787	3	Y	1866	1901	0			50
							1	4	2053	9							
08	15735	X	15735	-0-	-0-	-0-	323	1	13363	3	Y	1863	1857	0			56
							2049	9									
09	11460	X	NO RPT	-0-	-11460	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 278821 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8091 - 18299

*04	17346	X	17346	-0-	-0-	-0-	210	1	14927	3	Y	2004	1988	0			82
							5	4	2204	9							
*05	18388	X	18388	-0-	-0-	-0-	127	1	15887	3	Y	2139	2155	0			66
							21	4	2353	9							
*06	14006	X	14006	-0-	-0-	-0-	136	1	11759	3	Y	1904	1877	0			93
							17	4	2094	9							
*07	15779	X	14240	-0-	-1539	-0-	257	1	11946	3	Y	1851	1886	0			58
							1	4	2036	9							
08	16114	X	16114	-0-	-0-	-0-	329	1	13683	3	Y	1910	1902	0			66
							1	4	2101	9							
09	15270	X	NO RPT	-0-	-15270	-0-					Y	NO RPT					66

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	300	1	5449	3	Y	744	472	0	278	1	17
							818	9									
*05	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	286	1	6261	3	Y	882	773	0	119	1	7
							2	4	970	9							
*06	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	323	1	6456	3	Y	915	908	0			14
							5	4	1007	9							
*07	5921	X	5547	-0-	-374	-0-	228	1	4446	3	Y	789	778	0			25
							5	4	868	9							
08	5921	X	5642	-0-	-279	-0-	242	1	4651	3	Y	680	691	0			14
							1	4	748	9							
09	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					14

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	9330	X	5461	-0-	-3869	-0-	226	1	4106	3	Y	1026	651	0	377	1	20
							1129	9									
*05	8494	X	5176	-0-	-3318	-0-	190	1	4185	3	Y	726	637	0	106	1	3
							2	4	799	9							
*06	8220	X	5772	-0-	-2448	-0-	233	1	4675	3	Y	782	776	0			9
							4	4	860	9							
*07	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	251	1	4908	3	Y	790	778	0			21
							6	4	869	9							
08	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	289	1	5553	3	Y	763	773	0			11
							1	4	839	9							
09	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					11

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	10890	X	5669	-0-	-5221	-0-	248	1	4489	3	Y	847	537	0	322	1	21
							932	9									
*05	11253	X	6674	-0-	-4579	-0-	238	1	5229	3	Y	1095	960	0	147	1	9
							2	4	1205	9							
*06	10890	X	6411	-0-	-4479	-0-	252	1	5052	3	Y	1003	995	0			17
							4	4	1103	9							
*07	DLQ G-10		8338	-0-	8338	8338	350	1	6830	3	Y	1045	1029	0			33
							8	4	1150	9							
08	DLQ G-10		7536	-0-	7536	15874	331	1	6347	3	Y	779	793	0			19
							1	4	857	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	15874					Y	NO RPT					19

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	6390	X	6167	-0-	-223	-0-	268	1	4852	3	N	952	604	0	353	1	22
							1047	9									
*05	6603	X	6163	-0-	-440	-0-	209	1	4602	3	N	1227	1075	0	164	1	10
							2	4	1350	9							
*06	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	290	1	5810	3	N	1053	1046	0			17
							5	4	1158	9							
*07	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	274	1	5362	3	N	1045	1030	0			32
							7	4	1150	9							
08	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	293	1	5613	3	N	829	843	0			18
							1	4	912	9							
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 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	23670	X	17648	-0-	-6022	-0-	863	1	15669	3	Y	1014	643	0	378	1	25
							1	4	1115	9							
*05	24459	X	18302	-0-	-6157	-0-	748	1	16403	3	Y	1041	913	0	144	1	9
							6	4	1145	9							
*06	23670	X	16527	-0-	-7143	-0-	737	1	14762	3	Y	924	918	0			15
							12	4	1016	9							
*07	DLQ G-10		8239	-0-	8239	8239	366	1	7169	3	Y	632	623	0			24
							9	4	695	9							
08	DLQ G-10		7624	-0-	7624	15863	337	1	6466	3	Y	745	755	0			14
							1	4	820	9							
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	15863					Y	NO RPT					14

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278907 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7579 - 11892

*04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	183	1	1452	3	Y	234	224	0			34
							257	9									
*05	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	241	1	1699	3	Y	361	352	0			43
							397	9									
*06	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	223	1	1460	3	Y	315	315	0			43
							347	9									
*07	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	251	1	1516	3	Y	331	341	0			33
							364	9									
08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	226	1	1364	3	Y	292	293	0			32
							321	9									
09	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					32

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278908 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7516 - 11808

*04	3420	X	3388	-0-	-32	-0-	325	1	2589	3	Y	430	409	0			65
							1	4	473	9							
*05	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	392	1	2769	3	Y	527	525	0			67
							580	9									
*06	3420	X	3095	-0-	-325	-0-	346	1	2272	3	Y	434	438	0			63
							477	9									
*07	3131	X	3114	-0-	-17	-0-	378	1	2284	3	Y	411	430	0			44
							452	9									
08	3131	X	2683	-0-	-448	-0-	325	1	1961	3	Y	361	363	0			42
							397	9									
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					42

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278916 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7628 - 11957

*04	3390	X	2860	-0-	-530	-0-	292	1	2318	3	Y	227	211	0			37
							250	9									
*05	3503	X	2730	-0-	-773	-0-	311	1	2196	3	Y	203	210	0			30
							223	9									
*06	2730	X	2268	-0-	-462	-0-	275	1	1804	3	Y	172	174	0			28
							189	9									
*07	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	489	1	2955	3	Y	298	293	0			33
							328	9									
08	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	510	1	3074	3	Y	306	301	0			38
							337	9									
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279032 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7585 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	307	1	2441	3	Y	424	421	0			69
							466	9									
*05	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	381	1	2690	3	Y	522	523	0			68
							574	9									
*06	3240	X	2990	-0-	-250	-0-	335	1	2198	3	Y	415	422	0			61
							457	9									
*07	3348	X	3133	-0-	-215	-0-	398	1	2402	3	Y	303	330	0			34
							333	9									
08	3224	X	3186	-0-	-38	-0-	410	1	2467	3	Y	281	282	0			33
							309	9									
09	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					33

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	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	32	1	3552	3	Y	854	885	0			33
							939	9									
*05	4619	X	4546	-0-	-73	-0-	39	1	3862	3	Y	586	590	0			29
							645	9									
*06	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	93	1	8477	3	Y	1346	1306	0			69
							1481	9									
*07	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	75	1	5527	3	Y	1314	1309	0			74
							1445	9									
08	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	86	1	6389	3	Y	1609	1589	0			94
							1770	9									
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					94

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	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	169	1	1341	3	Y	407	401	0			65
							448	9									
*05	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	245	1	1731	3	Y	325	345	0			45
							358	9									
*06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	260	1	1702	3	Y	254	261	0			38
							279	9									
*07	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	283	1	1706	3	Y	412	408	0			42
							453	9									
08	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	267	1	1606	3	Y	344	346	0			40
							378	9									
09	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					40

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	29010	X	26344	-0-	-2666	-0-	109	1	25890	3	Y	311	341	0			31
							3	4	342	9							
*05	29977	X	27717	-0-	-2260	-0-	121	1	27048	3	Y	437	427	0			41
							67	4	481	9							
*06	27090	X	25010	-0-	-2080	-0-	204	1	24419	3	Y	349	347	0			43
							3	4	384	9							
*07	26753	X	24403	-0-	-2350	-0-	162	1	23918	3	Y	293	307	0			29
							1	4	322	9							
08	26753	X	23591	-0-	-3162	-0-	130	1	23067	3	Y	356	342	0			43
							2	4	392	9							
09	26700	X	NO RPT	-0-	-26700	-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 #: 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	25260	X	21354	-0-	-3906	-0-	87	1	21002	3	Y	238	259	0			24
							3	4	262	9							
*05	24800	X	22329	-0-	-2471	-0-	98	1	21822	3	Y	323	317	0			30
							54	4	355	9							
*06	23340	X	19187	-0-	-4153	-0-	158	1	18763	3	Y	241	241	0			30
							1	4	265	9							
*07	21948	X	19061	-0-	-2887	-0-	128	1	18696	3	Y	215	224	0			21
							237	9									
08	21948	X	18806	-0-	-3142	-0-	104	1	18407	3	Y	267	256	0			32
							1	4	294	9							
09	21240	X	NO RPT	-0-	-21240	-0-					Y	NO RPT					32

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	1590	X	1583	-0-	-7	-0-	94	1	1292	3	Y	179	188	0			15
							197	9									
*05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	133	1	1891	3	Y	297	289	0			23
							327	9									
*06	1950	N	1519	-0-	-431	-0-	97	1	1196	3	Y	205	210	0			18
							226	9									
*07	2015	X	1923	-0-	-92	-0-	66	1	1635	3	Y	201	201	0			18
							1	4	221	9							
08	2015	X	1320	-0-	-695	-0-	16	1	1177	3	Y	115	123	0			10
							127	9									
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					10

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	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	531	1	7308	3	Y	626	625	0			50
							2	4	689	9							
*05	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	598	1	8530	3	Y	696	692	0			54
							1	4	766	9							
*06	8940	X	8218	-0-	-722	-0-	587	1	7203	3	Y	389	410	0			33
							428	9									
*07	9238	X	8877	-0-	-361	-0-	324	1	8027	3	Y	475	470	0			38
							3	4	523	9							
08	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	117	1	8836	3	Y	438	444	0			32
							2	4	482	9							
09	9090	X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					Y	NO RPT					32

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	5790	X	5047	-0-	-743	-0-	129	1	3938	3	Y	890	879	0			68
							1	4	979	9							
*05	5983	X	2664	-0-	-3319	-0-	19	1	2061	3	Y	531	557	0			42
							584	9									
*06	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	44	1	4025	3	Y	729	729	0			42
							802	9									
*07	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	68	1	4856	3	Y	895	896	0			41
							985	9									
08	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	276	1	5125	3	Y	950	952	0			39
							1045	9									
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279282 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6837 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	145	1	4454	3	Y	1235	1219	0			97
							1	4	1359	9							
*05	4371	X	1210	-0-	-3161	-0-	8	1	872	3	Y	300	344	0			53
							330	9									
*06	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	100	1	9073	3	Y	2160	2132	0			81
							2376	9									
*07	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	69	1	4990	3	Y	1154	1176	0			59
							1269	9									
08	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	246	1	4581	3	Y	1020	1026	0			53
							1122	9									
09	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					53

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	9960	X	4910	-0-	-5050	-0-	63	1	4385	3	Y	420	417	0			12
							462	9									
*05	10292	X	8658	-0-	-1634	-0-	111	1	7644	3	Y	815	817	0			10
							6	4	897	9							
*06	6360	X	5349	-0-	-1011	-0-	127	1	4697	3	Y	476	479	0			7
							1	4	524	9							
*07	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	146	1	5935	3	Y	581	577	0			11
							2	4	639	9							
08	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	190	1	6457	3	Y	574	573	0			12
							3	4	631	9							
09	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					Y	NO RPT					12

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	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	203	1	3889	3	Y	648	671	0			70
							3	4	713	9							
*05	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	281	1	4233	3	Y	873	877	0			66
							960	9									
*06	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	406	1	3521	3	Y	885	896	0			55
							974	9									
*07	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	431	1	3876	3	Y	901	897	0			59
							1	4	991	9							
08	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	462	1	4319	3	Y	990	981	0			68
							1089	9									
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					68

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	16680	X	9699	-0-	-6981	-0-	130	1	9092	3	Y	433	432	0			29
							1	4	476	9							
*05	17236	X	12849	-0-	-4387	-0-	173	1	11895	3	Y	702	707	0			24
							9	4	772	9							
*06	16680	X	11546	-0-	-5134	-0-	284	1	10505	3	Y	686	689	0			21
							2	4	755	9							
*07	15004	X	11900	-0-	-3104	-0-	267	1	10850	3	Y	708	703	0			26
							4	4	779	9							
08	13175	X	11119	-0-	-2056	-0-	299	1	10102	3	Y	649	650	0			25
							4	4	714	9							
09	11970	X	NO RPT	-0-	-11970	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	2400	X	2091	-0-	-309	-0-	13	1	1770	3	Y	278	275	0			6
							2	4	306	9							
*05	2883	X	806	-0-	-2077	-0-	12	1	626	3	Y	152	154	0			4
							1	4	167	9							
*06	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	41	1	4525	3	Y	482	478	0			8
							16	4	530	9							
*07	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	42	1	4983	3	Y	422	420	0			10
							2	4	464	9							
08	3069	X	2985	-0-	-84	-0-	33	1	2552	3	Y	363	364	0			9
							1	4	399	9							
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					9

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	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	123	1	3755	3	Y	1261	1253	0			119
							1	4	1387	9							
*05	6975	X	2473	-0-	-4502	-0-	16	1	1728	3	Y	663	705	0			77
							729	9									
*06	6750	X	4732	-0-	-2018	-0-	40	1	3628	3	Y	967	969	0			75
							1064	9									
*07	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	59	1	4257	3	Y	1189	1191	0			73
							1308	9									
08	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	303	1	5639	3	Y	1515	1516	0			72
							1667	9									
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					72

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	T. A.		2711	-0-	2711	14418	33	1	2582	3	Y	85	85	1			2
							2	4	94	9							
*05	20383	X	5965	-0-	-14418	-0-	188	1	5524	3	Y	223	152	0	68	1	5
							8	4	245	9							
*06	5460	X	3601	-0-	-1859	-0-	278	1	3106	3	Y	191	115	0	80	1	1
							7	4	210	9							
*07	6262	X	5540	-0-	-722	-0-	392	1	4949	3	Y	170	169	0	1	1	1
							12	4	187	9							
08	6262	X	5925	-0-	-337	-0-	371	1	5342	3	Y	188	188	0			1
							5	4	207	9							
09	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT					1

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	2400	X	376	-0-	-2024	-0-	2	1	361	3	Y	10	387	1			88
							2	4	11	9							
*05	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	19	1	3480	3	Y	474	399	1			163
							9	4	521	9							
*06	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	31	1	1980	3	Y	227	311	1			79
							7	4	250	9							
*07	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	85	1	2191	3	Y	241	236	1			84
							9	4	265	9							
08	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	8	1	1879	3	Y	223	238	1			69
							4	4	245	9							
09	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	T. A.		3764	-0-	3764	5463	211	1	2165	3	Y	1163	831	1			432
							109	4	1279	9							
*05	T. A.		2742	-0-	2742	8205	82	1	2518	3	Y	129	482	1			79
							142	9									
*06	9684	X	1479	-0-	-8205	-0-	21	1	1181	3	Y	252	254	1			77
							277	9									
*07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	Y	34	95	1			16
							37	9									
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	80	1	501	3	Y	185	169	1			32
							204	9									
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					32

STUMBERG RANCH WELL #: 46H RRCID -> 279544 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7770 - 12039

*04	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	215	1	4104	3	Y	438	451	0			47
							3	4	482	9							
*05	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	264	1	3977	3	Y	547	550	0			44
							602	9									
*06	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	444	1	3854	3	Y	632	637	0			39
							695	9									
*07	5053	X	4847	-0-	-206	-0-	418	1	3764	3	Y	604	603	0			40
							1	4	664	9							
08	5053	X	4719	-0-	-334	-0-	386	1	3605	3	Y	662	656	0			46
							728	9									
09	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					46

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279587 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7585 - 12246

*04	8010	X	6626	-0-	-1384	-0-	79	1	5199	3	Y	437	442	0			5
							867	4	481	9							
*05	7378	X	3592	-0-	-3786	-0-	93	1	2699	3	Y	551	549	0			7
							194	4	606	9							
*06	7140	X	3590	-0-	-3550	-0-	97	1	2640	3	Y	491	490	0			8
							313	4	540	9							
*07	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	90	1	2722	3	Y	545	545	0			8
							361	4	600	9							
08	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	94	1	2473	3	Y	530	529	0			9
							256	4	583	9							
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					9

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279589 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238

*04	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	104	1	6875	3	Y	574	575	0			3
							1147	4	631	9							
*05	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	115	1	3308	3	Y	416	416	0			3
							237	4	458	9							
*06	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	125	1	3371	3	Y	361	361	0			3
							398	4	397	9							
*07	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	137	1	4140	3	Y	377	377	0			3
							549	4	415	9							
08	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	123	1	3248	3	Y	312	312	0			3
							336	4	343	9							
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT WELL #: 38SP RRCID -> 279590 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6787 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	428	1	5898	3	Y	313	327	0			25
							2	4	344	9							
*05	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	540	1	7699	3	Y	400	395	0			30
							1	4	440	9							
*06	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	655	1	8042	3	Y	470	463	0			37
							517	9									
*07	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	336	1	8350	3	Y	517	513	0			41
							4	4	569	9							
08	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	108	1	8167	3	Y	460	468	0			33
							2	4	506	9							
09	9210	X	NO RPT	-0-	-9210	-0-					Y	NO RPT					33

FOGMT WELL #: 39SP RRCID -> 279592 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6695 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9450	X	3298	-0-	-6152	-0-	212	1	2916	3	Y	154	169	0			10
							1	4	169	9							
*05	8463	X	4477	-0-	-3986	-0-	277	1	3954	3	Y	223	219	0			14
							1	4	245	9							
*06	6060	X	4273	-0-	-1787	-0-	301	1	3697	3	Y	250	247	0			17
							275	9									
*07	5208	X	3738	-0-	-1470	-0-	135	1	3325	3	Y	252	252	0			17
							1	4	277	9							
08	5208	X	3589	-0-	-1619	-0-	43	1	3285	3	Y	236	239	0			14
							1	4	260	9							
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					14

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	4380	X	3419	-0-	-961	-0-	137	1	2627	3	Y	594	613	0			62
							2	4	653	9							
*05	4526	X	3504	-0-	-1022	-0-	165	1	2488	3	Y	774	779	0			57
							851	9									
*06	4380	X	4058	-0-	-322	-0-	336	1	2918	3	Y	731	742	0			46
							804	9									
*07	5332	X	4389	-0-	-943	-0-	369	1	3318	3	Y	638	639	0			45
							702	9									
08	5332	X	4293	-0-	-1039	-0-	354	1	3306	3	Y	575	573	0			47
							633	9									
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					47

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	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					Y	-0-	26	0			-0-
*05	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14481	X	14481	-0-	-0-	-0-	789	1	11206	3	Y	2260	2221	0			39
							2486	9									
*07	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	651	1	8427	3	Y	964	977	0			26
							1060	9									
08	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	578	1	8533	3	Y	741	746	0			21
							815	9									
09	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 279654 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	146	1	1162	3	Y	169	161	0			25
							186	9									
*05	1054	N	393	-0-	-661	-0-	33	1	232	3	Y	116	125	0			16
							128	9									
*06	1050	N	609	-0-	-441	-0-	67	1	436	3	Y	96	98	0			14
							106	9									
*07	2108	N	720	-0-	-1388	-0-	86	1	520	3	Y	104	107	0			11
							114	9									
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	97	1	585	3	Y	186	176	0			21
							205	9									
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					21

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	2160	X	2105	-0-	-55	-0-	194	1	1540	3	Y	337	346	0			51
							371	9									
*05	2697	X	2360	-0-	-337	-0-	235	1	1663	3	Y	420	422	0			49
							462	9									
*06	2760	X	2462	-0-	-298	-0-	254	1	1667	3	Y	492	477	0			64
							541	9									
*07	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	320	1	1931	3	Y	553	563	0			54
							608	9									
08	2852	X	2600	-0-	-252	-0-	294	1	1774	3	Y	484	485	0			53
							532	9									
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					53

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	19410	X	16824	-0-	-2586	-0-	69	1	16537	3	Y	196	214	0			18
							2	4	216	9							
*05	19871	X	16255	-0-	-3616	-0-	71	1	15837	3	Y	280	274	0			24
							39	4	308	9							
*06	18180	X	13720	-0-	-4460	-0-	113	1	13385	3	Y	201	201	0			24
							1	4	221	9							
*07	17856	X	13496	-0-	-4360	-0-	90	1	13217	3	Y	172	180	0			16
							189	9									
08	17856	X	13080	-0-	-4776	-0-	73	1	12759	3	Y	225	215	0			26
							248	9									
09	15840	X	NO RPT	-0-	-15840	-0-					Y	NO RPT					26

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 279698 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8052 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	10	1	743	3	Y	58	57	1			2
							64	9									
*05	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	102	1	3011	3	Y	96	66	0	29	1	3
							5	4	106	9							
*06	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	193	1	2157	3	Y	89	52	0	37	1	3
							5	4	98	9							
*07	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	149	1	1887	3	Y	83	82	0			4
							5	4	91	9							
08	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	204	1	2941	3	Y	111	111	0			4
							3	4	122	9							
09	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 279699 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7781 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.		1168	-0-	1168	4444	13	1	1066	3	Y	80	79	1			3
							1	4	88	9							
*05	8894	X	4450	-0-	-4444	-0-	142	1	4193	3	Y	99	68	0	32	1	2
							6	4	109	9							
*06	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	224	1	2510	3	Y	74	44	0	31	1	1
							6	4	81	9							
*07	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	207	1	2622	3	Y	152	151	0			2
							7	4	167	9							
*08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	122	1	1761	3	Y	112	112	0			2
							2	4	123	9							
09	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					2

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 10H RRCID -> 279704 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7828 - 12691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3360	X	2119	-0-	-1241	-0-	24	1	1885	3	Y	190	187	1			3
							1	4	209	9							
*05	4433	X	3787	-0-	-646	-0-	120	1	3520	3	Y	129	89	0	42	1	1
							5	4	142	9							
*06	4290	X	1828	-0-	-2462	-0-	142	1	1592	3	Y	82	49	0	33	1	1
							4	4	90	9							
*07	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	210	1	2657	3	Y	177	175	0	1	1	2
							7	4	195	9							
08	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	222	1	3202	3	Y	165	166	0			1
							3	4	182	9							
09	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					1

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	T. A.		5416	-0-	5416	15011	66	1	5152	3	Y	177	176	1			7
							3	4	195	9							
*05	19808	X	4797	-0-	-15011	-0-	141	1	4147	3	Y	457	312	0	141	1	11
							6	4	503	9							
*06	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	364	1	4078	3	Y	316	190	0	133	1	4
							10	4	348	9							
*07	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	372	1	4700	3	Y	204	203	0	2	1	3
							12	4	224	9							
08	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	382	1	5503	3	Y	252	252	0			3
							5	4	277	9							
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					3

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	7590	X	1635	-0-	-5955	-0-	87	1	1343	3	Y	186	188	0			64
							205	9									
*05	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	509	1	8895	3	Y	808	806	0			66
							889	9									
*06	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	420	1	8111	3	Y	562	570	0			58
							618	9									
*07	9176	X	8050	-0-	-1126	-0-	392	1	6979	3	Y	617	601	0			74
							679	9									
08	9176	X	8172	-0-	-1004	-0-	643	1	6903	3	Y	569	589	0			54
							626	9									
09	9660	X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	810	N	21	-0-	-789	-0-	15	3	6	9	Y	5	5	0			2
*05	837	N	4	-0-	-833	-0-	3	3	1	9	Y	1	2	0			1
*06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	15	1	1361	3	Y	556	546	0			11
							612	9									
*07	T. A.		2011	-0-	2011	2011	15	1	1081	3	Y	832	828	0			15
							915	9									
08	T. A.		1949	-0-	1949	3960	63	1	1164	3	Y	656	659	0			12
							722	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3960					Y	NO RPT					12

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279817 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238

*04	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	120	1	7966	3	Y	766	772	0			9
							1330	4	843	9							
*05	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	123	1	3533	3	Y	773	771	0			11
							252	4	850	9							
*06	4770	X	4350	-0-	-420	-0-	115	1	3137	3	Y	660	659	0			12
							372	4	726	9							
*07	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	143	1	4322	3	Y	795	795	0			12
							573	4	875	9							
08	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	121	1	3199	3	Y	759	758	0			13
							331	4	835	9							
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					13

FOGMT WELL #: 42SP RRCID -> 279818 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844

*04	15750	X	10426	-0-	-5324	-0-	675	1	9276	3	Y	430	447	0			35
							2	4	473	9							
*05	16275	X	12454	-0-	-3821	-0-	780	1	11126	3	Y	496	493	0			38
							2	4	546	9							
*06	12431	X	12431	-0-	-0-	-0-	896	1	11003	3	Y	484	483	0			39
							532	9									
*07	12679	X	12293	-0-	-386	-0-	453	1	11233	3	Y	547	542	0			44
							5	4	602	9							
08	12617	X	11753	-0-	-864	-0-	146	1	11024	3	Y	527	532	0			39
							3	4	580	9							
09	12450	X	NO RPT	-0-	-12450	-0-					Y	NO RPT					39

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279826 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7566 - 12306

*04	9810	X	8423	-0-	-1387	-0-	105	1	6939	3	Y	201	206	0			4
							1158	4	221	9							
*05	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	111	1	3181	3	Y	190	190	0			4
							227	4	209	9							
*06	3990	X	3984	-0-	-6	-0-	119	1	3222	3	Y	238	238	0			4
							381	4	262	9							
*07	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	109	1	3289	3	Y	221	222	0			3
							436	4	243	9							
08	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	113	1	2971	3	Y	265	264	0			4
							307	4	292	9							
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-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 #: 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	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	188	1	3585	3	Y	263	262	0			16
							2	4	289	9							
*05	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	311	1	4708	3	Y	681	674	0			23
							1	4	749	9							
*06	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	483	1	4186	3	Y	591	593	0			21
							650	9									
*07	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	430	1	3875	3	Y	542	542	0			21
							1	4	596	9							
08	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	400	1	3737	3	Y	529	526	0			24
							582	9									
09	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					24

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	2130	X	2017	-0-	-113	-0-	89	1	1699	3	Y	207	218	0			26
							1	4	228	9							
*05	2294	X	1587	-0-	-707	-0-	85	1	1286	3	Y	196	200	0			22
							216	9									
*06	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	219	1	1895	3	Y	320	322	0			20
							352	9									
*07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	181	1	1628	3	Y	302	301	0			21
							332	9									
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	85	1	790	3	Y	245	245	0			21
							270	9									
09	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					21

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	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	385	1	5292	3	Y	526	520	0			44
							1	4	579	9							
*05	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	421	1	6003	3	Y	431	438	0			37
							1	4	474	9							
*06	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	437	1	5367	3	Y	304	313	0			28
							334	9									
*07	7223	X	5869	-0-	-1354	-0-	214	1	5290	3	Y	330	329	0			29
							2	4	363	9							
08	7223	X	5903	-0-	-1320	-0-	73	1	5464	3	Y	332	335	0			26
							1	4	365	9							
09	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 118H RRCID -> 279892 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8760 - 15215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
*05	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	121	1	4956	3	Y	505	502	0			3
							10	4	556	9							
*06	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	224	1	6974	3	Y	896	889	0			10
							18	4	986	9							
*07	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	320	1	5757	3	Y	833	836	0			7
							6	4	916	9							
08	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	386	1	7092	3	Y	1113	1106	0			14
							2	4	1224	9							
09	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 51H RRCID -> 279894 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8515	X	8515	-0-	-0-	-0-	132	1	7214	3	Y	1037	1040	0			11
							28	4	1141	9							
*05	5084	X	4136	-0-	-948	-0-	77	1	3321	3	Y	669	672	0			8
							2	4	736	9							
*06	4920	X	3414	-0-	-1506	-0-	68	1	2732	3	Y	556	549	0	6	1	9
							2	4	612	9							
*07	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	116	1	5794	3	Y	1195	1194	0			10
							29	4	1315	9							
08	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	117	1	6013	3	Y	1181	1180	0			11
							22	4	1299	9							
09	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 54H RRCID -> 280031 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8820 - 16243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	530	1	6674	3	Y	2990	2971	0			85
							3289	9									
*05	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	208	1	6499	3	Y	2369	2385	0			69
							2606	9									
*06	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	448	1	6637	3	Y	2289	2289	0			69
							2518	9									
*07	9207	X	7772	-0-	-1435	-0-	428	1	5630	3	Y	1556	1572	0			53
							2	4	1712	9							
08	9207	X	8516	-0-	-691	-0-	632	1	6102	3	Y	1610	1607	0			56
							11	4	1771	9							
09	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					56

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	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	414	1	5203	3	Y	2054	2059	0			55
							2259	9									
*05	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	196	1	6129	3	Y	2212	2207	0			60
							2433	9									
*06	7680	X	7253	-0-	-427	-0-	322	1	4779	3	Y	1956	1961	0			55
							2152	9									
*07	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	477	1	6279	3	Y	1860	1857	0			58
							3	4	2046	9							
08	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	646	1	6244	3	Y	1746	1747	0			57
							11	4	1921	9							
09	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					Y	NO RPT					57

STUMBERG RANCH WELL #: 39H RRCID -> 280033 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7954 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	252	1	3969	3	Y	756	798	0			42
							2	4	832	9							
*05	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	433	1	4829	3	Y	864	871	0			35
							950	9									
*06	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	788	1	6161	3	Y	1225	1213	0			47
							1	4	1348	9							
*07	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	737	1	5021	3	Y	792	795	0			44
							1	4	871	9							
08	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	917	1	5853	3	Y	950	938	0			56
							3	4	1045	9							
09	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 119H RRCID -> 280034 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8590 - 14987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	206	1	7961	3	Y	666	669	0	2	1	4
							11	4	733	9							
*05	10292	X	5584	-0-	-4708	-0-	123	1	5016	3	Y	395	397	0			2
							10	4	435	9							
*06	10290	X	5667	-0-	-4623	-0-	155	1	4804	3	Y	633	628	0			7
							12	4	696	9							
*07	14167	X	1212	-0-	-12955	-0-	53	1	951	3	Y	188	194	0			1
							1	4	207	9							
08	14167	X	-0-	-0-	-14167	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOGMT WELL #: 45SP RRCID -> 280036 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6705 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	453	1	6235	3	Y	553	598	0			52
							2	4	608	9							
*05	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	502	1	7153	3	Y	668	664	0			56
							1	4	735	9							
*06	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	560	1	6879	3	Y	771	761	0			66
							848	9									
*07	8928	X	8691	-0-	-237	-0-	297	1	7372	3	Y	926	914	0			78
							3	4	1019	9							
08	8928	X	7886	-0-	-1042	-0-	92	1	7001	3	Y	719	740	0			57
							2	4	791	9							
09	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					Y	NO RPT					57

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	15810	X	15184	-0-	-626	-0-	951	1	13067	3	Y	1057	1067	0			85
							3	4	1163	9							
*05	16337	X	8565	-0-	-7772	-0-	483	1	6884	3	Y	1088	1088	0			85
							1	4	1197	9							
*06	15810	X	4196	-0-	-11614	-0-	244	1	2998	3	Y	867	881	0			71
							954	9									
*07	4092	X	3843	-0-	-249	-0-	111	1	2750	3	Y	892	890	0			73
							1	4	981	9							
08	4092	X	3623	-0-	-469	-0-	35	1	2644	3	Y	857	867	0			63
							1	4	943	9							
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					63

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	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	272	1	3817	3	Y	256	265	0			29
							10	4	282	9							
*05	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	341	1	4859	3	Y	214	220	0			23
							9	4	235	9							
*06	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	252	1	3510	3	Y	226	226	0			23
							3	4	249	9							
*07	3472	X	3109	-0-	-363	-0-	217	1	2678	3	Y	193	183	0			33
							2	4	212	9							
08	3472	X	3099	-0-	-373	-0-	224	1	2694	3	Y	163	182	0			14
							2	4	179	9							
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 280041 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7062 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5190	X	1789	-0-	-3401	-0-	10	1	1450	3	Y	297	296	0			1
							2	4	327	9							
*05	4340	X	4125	-0-	-215	-0-	62	1	3303	3	Y	685	679	0			7
							6	4	754	9							
*06	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	74	1	8105	3	Y	715	716	0			6
							27	4	787	9							
*07	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	62	1	7460	3	Y	600	599	0			7
							4	4	660	9							
08	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	50	1	3822	3	Y	571	572	0			6
							1	4	628	9							
09	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					Y	NO RPT					6

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	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	516	1	7241	3	Y	738	701	0			78
							20	4	812	9							
*05	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	236	1	3359	3	Y	214	264	0			28
							6	4	235	9							
*06	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	242	1	3360	3	Y	204	210	0			22
							2	4	224	9							
*07	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	262	1	3229	3	Y	213	198	0			37
							2	4	234	9							
08	3472	X	3445	-0-	-27	-0-	253	1	3030	3	Y	145	168	0			14
							2	4	160	9							
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					14

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	4500	X	1664	-0-	-2836	-0-	93	1	1314	3	Y	230	240	0			27
							4	4	253	9							
*05	4650	X	3548	-0-	-1102	-0-	170	1	2411	3	Y	875	816	0			86
							4	4	963	9							
*06	3480	X	2974	-0-	-506	-0-	157	1	2195	3	Y	564	590	0			60
							2	4	620	9							
*07	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	204	1	2513	3	Y	798	725	0			133
							2	4	878	9							
08	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	238	1	2863	3	Y	894	954	0			73
							2	4	983	9							
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					73

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	10200	X	5523	-0-	-4677	-0-	250	1	4666	3	Y	548	548	0			39
							4	4	603	9							
*05	10540	X	5634	-0-	-4906	-0-	238	1	4865	3	Y	481	485	0	9	1	26
							2	4	529	9							
*06	10200	X	6134	-0-	-4066	-0-	345	1	5095	3	Y	630	620	0			36
							1	4	693	9							
*07	5890	X	409	-0-	-5481	-0-	38	1	286	3	Y	76	100	0			12
							1	4	84	9							
08	5890	X	273	-0-	-5617	-0-	10	1	262	3	Y	-0-	12	0			-0-
							1	4									
09	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-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	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	996	3	194	9	N	176	534	1			615
*05	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	954	3	184	9	N	167	336	1			446
*06	1140	N	1115	-0-	-25	-0-	910	3	205	9	N	186	360	1			272
*07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	659	3	487	9	N	443	546	1			169
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	932	3	358	9	N	325	182	1			312
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					312

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
FOGMT UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 280109 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3960	X	1844	-0-	-2116	-0-	110	1	1542	3	Y	171	175	0			20
							4	4	188	9							
*05	4092	X	3572	-0-	-520	-0-	185	1	2642	3	Y	673	627	0			66
							5	4	740	9							
*06	3960	X	2765	-0-	-1195	-0-	143	1	1984	3	Y	579	585	0			60
							1	4	637	9							
*07	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	211	1	2609	3	Y	690	634	0			116
							2	4	759	9							
08	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	216	1	2583	3	Y	502	574	0			44
							1	4	552	9							
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					44

STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 13H RRCID -> 280113 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7818 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3330	X	2470	-0-	-860	-0-	112	1	1665	3	Y	630	632	0			37
							693	9									
*05	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	216	1	3007	3	Y	668	662	0			43
							735	9									
*06	3390	X	2708	-0-	-682	-0-	193	1	2121	3	Y	358	379	0			22
							394	9									
*07	3193	X	1884	-0-	-1309	-0-	165	1	1411	3	Y	280	286	0			16
							308	9									
08	2914	X	2467	-0-	-447	-0-	185	1	1647	3	Y	577	554	0			39
							635	9									
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					39

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	11670	X	10062	-0-	-1608	-0-	42	1	9890	3	Y	117	127	0			10
							1	4	129	9							
*05	10881	X	10583	-0-	-298	-0-	47	1	10329	3	Y	165	162	0			13
							25	4	182	9							
*06	10530	X	8800	-0-	-1730	-0-	72	1	8592	3	Y	123	123	0			13
							1	4	135	9							
*07	10137	X	8829	-0-	-1308	-0-	59	1	8653	3	Y	106	111	0			8
							117	9									
08	10137	X	8467	-0-	-1670	-0-	47	1	8275	3	Y	132	126	0			14
							145	9									
09	9810	X	NO RPT	-0-	-9810	-0-					Y	NO RPT					14

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	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	486	1	6686	3	Y	278	286	0			24
							2	4	306	9							
*05	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	534	1	7618	3	Y	291	291	0			24
							1	4	320	9							
*06	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	607	1	7448	3	Y	323	320	0			27
							355	9									
*07	8897	X	7583	-0-	-1314	-0-	280	1	6952	3	Y	316	316	0			27
							3	4	348	9							
08	8711	X	7599	-0-	-1112	-0-	95	1	7188	3	Y	285	290	0			22
							2	4	314	9							
09	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-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 #: 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	11490	X	1745	-0-	-9745	-0-	92	1	1431	3	Y	201	212	0			38
							1	4	221	9							
*05	11873	X	321	-0-	-11552	-0-	16	1	183	3	Y	111	121	0			28
							122	9									
*06	11490	X	293	-0-	-11197	-0-	16	1	208	3	Y	63	63	0			28
							69	9									
*07	6200	X	1669	-0-	-4531	-0-	67	1	1083	3	Y	472	454	0			46
							519	9									
08	5518	X	4047	-0-	-1471	-0-	98	1	3277	3	Y	609	617	0			38
							2	4	670	9							
09	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					38

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	4740	X	3806	-0-	-934	-0-	216	1	3025	3	Y	506	491	0			54
							8	4	557	9							
*05	4898	X	3593	-0-	-1305	-0-	220	1	3135	3	Y	211	240	0			25
							6	4	232	9							
*06	4140	X	3564	-0-	-576	-0-	222	1	3081	3	Y	235	236	0			24
							2	4	259	9							
*07	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	257	1	3168	3	Y	232	217	0			39
							2	4	255	9							
08	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	276	1	3308	3	Y	205	227	0			17
							2	4	226	9							
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					17

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	10624					Y	-0-	14	1			-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	10624					Y	-0-					-0-
*06	10624	X	-0-	-0-	-10624	-0-					Y	-0-					-0-
*07	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
08	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	34	1	541	3	Y	672	480	0	179	1	13
							739	9									
09	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					13

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	T. A.		714	-0-	714	6161	18	1	484	3	Y	193	130	0	68	1	4
							212	9									
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6161					Y	-0-	4	1			-0-
*06	7419	X	1258	-0-	-6161	-0-	67	1	846	3	Y	313	7	0	302	1	4
							1	4	344	9							
*07	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	365	1	3839	3	Y	2075	1132	0	920	1	27
							2	4	2283	9							
08	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	180	1	2910	3	Y	1237	886	0	351	1	27
							1361	9									
09	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 105H RRCID -> 280498 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8369 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	15401	X	15401	-0-	-0-	-0-	181	1	6998	3	Y	7465	7404	0	19	1	48
							10	4	8212	9							
*05	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	84	1	3432	3	Y	496	538	0			6
							7	4	546	9							
*06	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	128	1	3962	3	Y	838	832	0			12
							10	4	922	9							
*07	15536	X	15536	-0-	-0-	-0-	706	1	12674	3	Y	1949	1941	0			20
							12	4	2144	9							
08	18760	X	18760	-0-	-0-	-0-	852	1	15648	3	Y	2051	2042	0			29
							4	4	2256	9							
09	15120	X	NO RPT	-0-	-15120	-0-					Y	NO RPT					29

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	11610	X	7821	-0-	-3789	-0-	451	1	5680	3	Y	1536	1542	0			43
							1690	9									
*05	8494	X	8151	-0-	-343	-0-	196	1	6137	3	Y	1653	1650	0			46
							1818	9									
*06	13053	X	13053	-0-	-0-	-0-	690	1	10238	3	Y	1932	1921	0			57
							2125	9									
*07	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	663	1	8716	3	Y	1648	1651	0			54
							3	4	1813	9							
08	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	887	1	8567	3	Y	1881	1871	0			64
							15	4	2069	9							
09	10860	X	NO RPT	-0-	-10860	-0-					Y	NO RPT					64

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	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	587	1	7387	3	Y	2153	2143	0			62
							2368	9									
*05	12695	X	12695	-0-	-0-	-0-	321	1	10033	3	Y	2128	2128	0			62
							2341	9									
*06	10050	X	8020	-0-	-2030	-0-	413	1	6122	3	Y	1350	1369	0			43
							1485	9									
*07	9765	X	7768	-0-	-1997	-0-	392	1	5149	3	Y	2023	1998	0			68
							2	4	2225	9							
08	9765	X	7563	-0-	-2202	-0-	526	1	5080	3	Y	1771	1776	0			63
							9	4	1948	9							
09	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					Y	NO RPT					63

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	2730	X	1642	-0-	-1088	-0-	101	1	1273	3	Y	244	245	0			5
							268	9									
*05	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	131	1	4108	3	Y	1141	1116	0			30
							1255	9									
*06	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	344	1	5108	3	Y	928	933	0			25
							1021	9									
*07	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	486	1	6393	3	Y	945	942	0			28
							3	4	1040	9							
08	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	483	1	4664	3	Y	843	844	0			27
							8	4	927	9							
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 114H RRCID -> 280537 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8498 - 16061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	39	1	1501	3	Y	24	24	0			1
							2	4	26	9							
*05	3100	N	3355	-0-	255	255	79	1	3252	3	Y	15	16	0			-0-
							7	4	17	9							
*06	2922	N	2667	-0-	-255	-0-	83	1	2558	3	Y	18	18	0			-0-
							6	4	20	9							
*07	3100	N	5682	-0-	2582	2582	297	1	5340	3	Y	36	35	0			1
							5	4	40	9							
08	3100	N	7905	-0-	4805	7387	404	1	7431	3	Y	62	61	0			2
							2	4	68	9							
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	6757					Y	NO RPT					2

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	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	294	1	5101	3	Y	704	688	0			159
							774	9									
*05	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	419	1	4524	3	Y	563	559	0			163
							619	9									
*06	4650	X	4056	-0-	-594	-0-	400	1	3303	3	Y	320	349	0			134
							1	4	352	9							
*07	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	523	1	6193	3	Y	582	564	0			152
							1	4	640	9							
08	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	610	1	6519	3	Y	473	526	0			99
							3	4	520	9							
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					99

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	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	129	1	2235	3	Y	271	283	0			95
							298	9									
*05	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	264	1	2851	3	Y	425	404	0			116
							468	9									
*06	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	577	1	4759	3	Y	659	641	0			134
							1	4	725	9							
*07	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	330	1	3894	3	Y	500	516	0			118
							550	9									
08	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	310	1	3322	3	Y	460	499	0			79
							2	4	506	9							
09	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					79

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 106H RRCID -> 280662 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8361 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	158	1	6114	3	Y	1120	1118	0	3	1	10
							9	4	1232	9							
*05	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	146	1	5986	3	Y	1119	1120	0			9
							12	4	1231	9							
*06	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	199	1	6171	3	Y	1608	1596	0			21
							16	4	1769	9							
*07	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	340	1	6102	3	Y	1555	1559	0			17
							6	4	1711	9							
08	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	292	1	5364	3	Y	1619	1612	0			24
							1	4	1781	9							
09	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-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 #: 122H RRCID -> 280663 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8716 - 15987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10470	X	9386	-0-	-1084	-0-	210	1	8151	3	Y	921	920	0	2	1	4
							12	4	1013	9							
*05	10819	X	8087	-0-	-2732	-0-	169	1	6912	3	Y	902	903	0			3
							14	4	992	9							
*06	10470	X	7335	-0-	-3135	-0-	204	1	6322	3	Y	721	718	0			6
							16	4	793	9							
*07	9641	X	9031	-0-	-610	-0-	408	1	7332	3	Y	1167	1165	0			8
							7	4	1284	9							
08	8897	X	6719	-0-	-2178	-0-	299	1	5487	3	Y	847	846	0			9
							1	4	932	9							
09	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 121H RRCID -> 280669 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8512 - 14588

*04	15469	X	15469	-0-	-0-	-0-	14559	3	910	9	Y	827	827	0	2	1	4
*05	14267	X	14267	-0-	-0-	-0-	13474	3	793	9	Y	721	722	0			3
*06	14460	X	12830	-0-	-1630	-0-	11821	3	1009	9	Y	917	911	0			9
*07	17298	X	11216	-0-	-6082	-0-	9887	3	1329	9	Y	1208	1207	0			10
08	17298	X	11234	-0-	-6064	-0-	9934	3	1300	9	Y	1182	1178	0			14
09	14640	X	NO RPT	-0-	-14640	-0-					Y	NO RPT					14

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 280706 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7445 - 11863

*04	1860	X	1530	-0-	-330	-0-	423	1	875	3	Y	199	204	0			132
							13	4	219	9							
*05	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	481	1	1627	3	Y	258	252	0			138
							284	9									
*06	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	858	1	1801	3	Y	239	215	0			162
							263	9									
*07	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	926	1	1222	3	Y	113	152	0			123
							1	4	124	9							
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	421	1	1	4	Y	36	20	0			139
							40	9									
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					139

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 280761 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8775 - 15885

*04	3000	N	2495	-0-	-505	6050	105	1	1317	3	Y	975	987	0			28
							1073	9									
*05	6050	X	-0-	-0-	-6050	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
*06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*07	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-					-0-
08	4774	X	4016	-0-	-758	-0-	259	1	2508	3	Y	1131	1093	0			38
							5	4	1244	9							
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					38

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 120H RRCID -> 280763 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8588 - 14829

*04	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					Y	-0-					-0-
*05	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	102	1	4144	3	Y	401	399	0			2
							8	4	441	9							
*06	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	62	1	1921	3	Y	321	320	0			3
							5	4	353	9							
*07	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	598	1	10731	3	Y	1281	1273	0			11
							10	4	1409	9							
08	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	533	1	9778	3	Y	1035	1033	0			13
							2	4	1139	9							
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
DIAMOND H STATE WELL #: 13H RRCID -> 280764 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8002 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					-0-
*05	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
*07	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
08	1860	X	802	-0-	-1058	-0-	139	1	255	3	Y	371	370	0			1
							408	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
*04	7200	X	3721	-0-	-3479	-0-	172	1	3224	3	Y	293	283	0			20
							3	4	322	9							
*05	7440	X	3376	-0-	-4064	-0-	146	1	2973	3	Y	233	236	0	5	1	12
							1	4	256	9							
*06	3780	X	3595	-0-	-185	-0-	209	1	3070	3	Y	287	283	0			16
							316	9									
*07	3193	X	200	-0-	-2993	-0-	19	1	140	3	Y	37	47	0			6
							41	9									
08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	141	1	5459	3	Y	4530	4500	0	11	1	25
							8	4	4983	9							
*05	10168	X	7905	-0-	-2263	-0-	144	1	5881	3	Y	1698	1716	0			7
							12	4	1868	9							
*06	9840	X	2545	-0-	-7295	-0-	56	1	1718	3	Y	697	698	0			6
							4	4	767	9							
*07	8742	X	2767	-0-	-5975	-0-	100	1	1810	3	Y	777	777	0			6
							2	4	855	9							
08	6386	X	3983	-0-	-2403	-0-	136	1	2501	3	Y	1223	1214	0			15
							1	4	1345	9							
09	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					Y	NO RPT					15

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	16101	X	16101	-0-	-0-	-0-	373	1	14407	3	Y	1183	1185	0	3	1	7
							20	4	1301	9							
*05	14716	X	14716	-0-	-0-	-0-	312	1	12783	3	Y	1450	1449	0			8
							26	4	1595	9							
*06	15736	X	15736	-0-	-0-	-0-	429	1	13315	3	Y	1780	1768	0			20
							34	4	1958	9							
*07	19313	X	15860	-0-	-3453	-0-	725	1	13025	3	Y	1906	1909	0			17
							13	4	2097	9							
08	15903	X	12829	-0-	-3074	-0-	622	1	11437	3	Y	697	705	0			9
							3	4	767	9							
09	15960	X	NO RPT	-0-	-15960	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	8490	X	1262	-0-	-7228	-0-	38	1	939	3	Y	256	256	0			6
							3	4	282	9							
*05	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	321	1	7481	3	Y	1940	1923	0			23
							1	4	2134	9							
*06	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	218	1	5052	3	Y	1844	1847	0			20
							3	4	2028	9							
*07	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	299	1	5522	3	Y	1649	1588	0	63	1	18
							2	4	1814	9							
08	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	444	1	8485	3	Y	2000	1912	0	79	1	27
							24	4	2200	9							
09	9030	X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 164H RRCID -> 280893 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8464 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	15283	X	15283	-0-	-0-	-0-	369	1	14249	3	Y	586	590	0	1	1	5
							20	4	645	9							
*05	14818	X	12857	-0-	-1961	-0-	294	1	12044	3	Y	450	451	0			4
							24	4	495	9							
*06	14340	X	9370	-0-	-4970	-0-	280	1	8675	3	Y	357	355	0			6
							22	4	393	9							
*07	17546	X	11642	-0-	-5904	-0-	587	1	10535	3	Y	464	464	0			6
							10	4	510	9							
08	14787	X	9708	-0-	-5079	-0-	465	1	8544	3	Y	634	629	0			11
							2	4	697	9							
09	14310	X	NO RPT	-0-	-14310	-0-					Y	NO RPT					11

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	16916	X	16916	-0-	-0-	-0-	395	1	15277	3	Y	1111	1109	0	3	1	8
							22	4	1222	9							
*05	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	197	1	8062	3	Y	475	479	0			4
							16	4	523	9							
*06	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	176	1	5472	3	Y	355	354	0			5
							14	4	391	9							
*07	11594	X	930	-0-	-10664	-0-	46	1	826	3	Y	52	55	0			2
							1	4	57	9							
08	11594	X	-0-	-0-	-11594	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
09	11220	X	NO RPT	-0-	-11220	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	9240	X	6600	-0-	-2640	-0-	368	1	5166	3	Y	956	969	0			108
							14	4	1052	9							
*05	9548	X	6525	-0-	-3023	-0-	384	1	5468	3	Y	603	643	0			68
							10	4	663	9							
*06	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	572	1	7952	3	Y	1008	976	0			100
							5	4	1109	9							
*07	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	577	1	7093	3	Y	780	744	0			136
							4	4	858	9							
08	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	570	1	6832	3	Y	671	750	0			57
							4	4	738	9							
09	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	319	1	4019	3	Y	1288	1303	0			33
							1417	9									
*05	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	237	1	7412	3	Y	1826	1811	0			48
							2009	9									
*06	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	458	1	6784	3	Y	1802	1800	0			50
							1982	9									
*07	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	586	1	7702	3	Y	2281	2260	0			71
							3	4	2509	9							
08	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	724	1	7000	3	Y	1658	1674	0			55
							13	4	1824	9							
09	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					55

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	11400	X	10319	-0-	-1081	-0-	233	1	9015	3	Y	962	962	0	2	1	4
							13	4	1058	9							
*05	12391	X	12391	-0-	-0-	-0-	257	1	10501	3	Y	1465	1463	0			6
							21	4	1612	9							
*06	13865	X	13865	-0-	-0-	-0-	355	1	11008	3	Y	2249	2231	0			24
							28	4	2474	9							
*07	15164	X	15164	-0-	-0-	-0-	675	1	12133	3	Y	2131	2137	0			18
							12	4	2344	9							
08	11749	X	10421	-0-	-1328	-0-	462	1	8488	3	Y	1335	1337	0			16
							2	4	1469	9							
09	11460	X	NO RPT	-0-	-11460	-0-					Y	NO RPT					16

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	7080	X	3697	-0-	-3383	-0-	185	1	2763	3	Y	681	677	0			40
							749	9									
*05	7316	X	1860	-0-	-5456	-0-	100	1	1394	3	Y	333	350	0			23
							366	9									
*06	3930	X	1932	-0-	-1998	-0-	141	1	1550	3	Y	219	228	0			14
							241	9									
*07	3968	X	2232	-0-	-1736	-0-	198	1	1690	3	Y	313	310	0			17
							344	9									
08	3968	X	1714	-0-	-2254	-0-	137	1	1224	3	Y	321	316	0			22
							353	9									
09	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					22

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	9780	X	8717	-0-	-1063	-0-	196	1	7572	3	Y	853	855	0	2	1	5
							11	4	938	9							
*05	12834	X	2254	-0-	-10580	-0-	46	1	1909	3	Y	268	272	0			1
							4	4	295	9							
*06	12420	X	-0-	-0-	-12420	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*07	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					Y	-0-					-0-
08	10602	X	689	-0-	-9913	-0-	27	1	494	3	Y	153	151	0			2
							168	9									
09	7830	X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	291	1	5564	3	Y	852	859	0			17
							937	9									
*05	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	337	1	5636	3	Y	759	759	0			17
							835	9									
*06	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	387	1	5535	3	Y	682	682	0			17
							1	4	750	9							
*07	10850	X	7857	-0-	-2993	-0-	455	1	6644	3	Y	689	694	0			12
							758	9									
08	10850	X	7874	-0-	-2976	-0-	395	1	6663	3	Y	742	737	0			17
							816	9									
09	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 165H RRCID -> 281572 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8430 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	240	1	9259	3	Y	792	793	0	2	1	4
							13	4	871	9							
*05	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	139	1	5700	3	Y	939	939	0			4
							12	4	1033	9							
*06	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	204	1	6334	3	Y	1627	1614	0			17
							16	4	1790	9							
*07	10292	X	8254	-0-	-2038	-0-	353	1	6331	3	Y	1422	1427	0			12
							6	4	1564	9							
08	10292	X	6456	-0-	-3836	-0-	289	1	5301	3	Y	786	789	0			9
							1	4	865	9							
09	9960	X	NO RPT	-0-	-9960	-0-					Y	NO RPT					9

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	3000	N	8195	-0-	5195	12377	342	1	6548	3	N	1186	1194	0			19
							1305	9									
*05	3100	N	6645	-0-	3545	15922	315	1	5282	3	N	953	955	0			17
							1048	9									
*06	22022	X	6100	-0-	-15922	-0-	344	1	4929	3	N	751	753	0			15
							1	4	826	9							
*07	10292	X	5408	-0-	-4884	-0-	304	1	4436	3	N	607	615	0			7
							668	9									
08	10292	X	7315	-0-	-2977	-0-	368	1	6211	3	N	669	664	0			12
							736	9									
09	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					N	NO RPT					12

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	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	371	1	7102	3	N	1529	1528	0			24
							1682	9									
*05	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	435	1	7279	3	N	935	943	0			16
							1029	9									
*06	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	398	1	5695	3	N	848	847	0			17
							1	4	933	9							
*07	10416	X	7773	-0-	-2643	-0-	460	1	6726	3	N	533	543	0			7
							1	4	586	9							
08	10416	X	8090	-0-	-2326	-0-	419	1	7069	3	N	547	543	0			11
							602	9									
09	8790	X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					N	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	241	1	5986	3	Y	738	737	0			6
							18	4	812	9							
*05	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	244	1	5686	3	Y	1153	1149	0			10
							1	4	1268	9							
*06	5040	X	4998	-0-	-42	-0-	166	1	3840	3	Y	900	903	0			7
							2	4	990	9							
*07	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	406	1	7476	3	Y	1588	1522	0	61	1	12
							2	4	1747	9							
08	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	421	1	8033	3	Y	1720	1645	0	68	1	19
							23	4	1892	9							
09	8160	X	NO RPT	-0-	-8160	-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	13290	X	7833	-0-	-5457	-0-	327	1	5925	3	N	1437	912	0	555	1	35
							1581	9									
*05	13733	X	8686	-0-	-5047	-0-	294	1	6462	3	N	1752	1536	0	237	1	14
							3	4	1927	9							
*06	13290	X	7692	-0-	-5598	-0-	290	1	5814	3	N	1439	1429	0			24
							5	4	1583	9							
*07	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	331	1	6474	3	N	1589	1565	0			48
							8	4	1748	9							
08	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	349	1	6722	3	N	1372	1393	0			27
							2	4	1509	9							
09	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					N	NO RPT					27

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	14081	X	14081	-0-	-0-	-0-	143	1	12829	3	Y	1007	1006	0			42
							1	4	1108	9							
*05	12741	X	7281	-0-	-5460	-0-	82	1	6725	3	Y	431	436	0			37
							474	9									
*06	12330	X	9523	-0-	-2807	-0-	136	1	8990	3	Y	359	370	0			26
							2	4	395	9							
*07	15159	X	9049	-0-	-6110	-0-	167	1	8610	3	Y	247	245	0			28
							272	9									
08	15159	X	4852	-0-	-10307	-0-	97	1	4439	3	Y	287	292	0			23
							316	9									
09	13620	X	NO RPT	-0-	-13620	-0-					Y	NO RPT					23

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HT RRCID -> 284125 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8116 - 17065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*05	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	33	1	2717	3	Y	197	194	0			3
							217	9									
*06	1950	X	1	-0-	-1949	-0-	1	3			Y	-0-	3	0			-0-
*07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
08	620	X	11	-0-	-609	-0-	10	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-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 #: 22HU RRCID -> 284127 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8072 - 17268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	23820 X	19586	-0-	-4234	-0-	186	1	16657	3	Y	2493	2487	0			96
						1	4	2742	9							
*05	24397 X	19255	-0-	-5142	-0-	198	1	16382	3	Y	2431	2421	0			106
						1	4	2674	9							
*06	22380 X	16990	-0-	-5390	-0-	220	1	14497	3	Y	2064	2100	0			70
						3	4	2270	9							
*07	17112 X	13580	-0-	-3532	-0-	223	1	11502	3	Y	1686	1671	0			85
						1855	9									
08	17112 X	5669	-0-	-11443	-0-	107	1	4899	3	Y	603	634	0			54
						663	9									
09	16560 X	NO RPT	-0-	-16560	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 01HY RRCID -> 284131 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 9740 - 13246

*04	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	89	1	3580	3	Y	447	452	0			10
						492	9									
*05	1705 X	1620	-0-	-85	-0-	30	1	1205	3	Y	350	350	0			10
						385	9									
*06	1650 X	1381	-0-	-269	-0-	32	1	1108	3	Y	218	219	0			9
						1	4	240	9							
*07	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	76	1	2286	3	Y	484	479	0			14
						2	4	532	9							
08	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	87	1	2298	3	Y	431	435	0			10
						3	4	474	9							
09	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HW RRCID -> 284143 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8133 - 17576

*04	21432 X	21432	-0-	-0-	-0-	226	1	20193	3	Y	920	917	0			32
						1	4	1012	9							
*05	21384 X	21384	-0-	-0-	-0-	244	1	20158	3	Y	892	889	0			35
						1	4	981	9							
*06	21090 X	21090	-0-	-0-	-0-	300	1	19839	3	Y	861	873	0			23
						4	4	947	9							
*07	16100 X	16100	-0-	-0-	-0-	293	1	15140	3	Y	606	601	0			28
						667	9									
08	14353 X	8379	-0-	-5974	-0-	173	1	7919	3	Y	261	270	0			19
						287	9									
09	13890 X	NO RPT	-0-	-13890	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HC RRCID -> 284144 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7627 - 13161

*04	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	67	1	1747	3	Y	337	345	0			4
						371	9									
*05	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	54	1	1421	3	Y	339	337	0			6
						373	9									
*06	1710 X	1678	-0-	-32	-0-	29	1	1362	3	Y	261	259	0	5	1	3
						287	9									
*07	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	44	1	2067	3	Y	236	238	0			1
						3	4	260	9							
08	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	41	1	1837	3	Y	212	211	0			2
						1	4	233	9							
09	1530 X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 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	4230	X	2744	-0-	-1486	-0-	87	1	2261	3	Y	360	367	0			9
							396	9									
*05	4371	X	3715	-0-	-656	-0-	115	1	3026	3	Y	522	515	0			16
							574	9									
*06	4230	X	3265	-0-	-965	-0-	59	1	2785	3	Y	382	378	0	8	1	12
							1	4	420	9							
*07	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	72	1	3389	3	Y	331	334	0			9
							4	4	364	9							
08	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	81	1	3639	3	Y	384	381	0			12
							3	4	422	9							
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					12

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	17430	X	11507	-0-	-5923	-0-	120	1	10716	3	Y	610	607	0			24
							671	9									
*05	17515	X	12060	-0-	-5455	-0-	138	1	11355	3	Y	515	513	0			26
							567	9									
*06	14310	X	9811	-0-	-4499	-0-	139	1	9161	3	Y	463	470	0			19
							2	4	509	9							
*07	11129	X	8027	-0-	-3102	-0-	144	1	7428	3	Y	414	410	0			23
							455	9									
08	11129	X	6885	-0-	-4244	-0-	140	1	6409	3	Y	305	309	0			19
							336	9									
09	10770	X	NO RPT	-0-	-10770	-0-					Y	NO RPT					19

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	22590	X	19702	-0-	-2888	-0-	200	1	17911	3	Y	1445	1443	0			58
							1	4	1590	9							
*05	22940	X	17732	-0-	-5208	-0-	195	1	16138	3	Y	1271	1268	0			61
							1	4	1398	9							
*06	22200	X	17478	-0-	-4722	-0-	240	1	15853	3	Y	1256	1275	0			42
							3	4	1382	9							
*07	16587	X	16587	-0-	-0-	-0-	291	1	15029	3	Y	1152	1140	0			54
							1267	9									
08	15717	X	5632	-0-	-10085	-0-	112	1	5107	3	Y	375	396	0			33
							413	9									
09	15210	X	NO RPT	-0-	-15210	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HV RRCID -> 284183 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8220 - 17416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	15600	X	13061	-0-	-2539	-0-	136	1	12196	3	Y	662	659	0			25
							1	4	728	9							
*05	15624	X	13578	-0-	-2046	-0-	155	1	12770	3	Y	594	592	0			27
							653	9									
*06	15120	X	12278	-0-	-2842	-0-	181	1	11953	3	Y	129	141	0			15
							2	4	142	9							
*07	12958	X	11033	-0-	-1925	-0-	207	1	10697	3	Y	117	115	0			17
							129	9									
08	12958	X	7689	-0-	-5269	-0-	163	1	7450	3	Y	69	74	0			12
							76	9									
09	12540	X	NO RPT	-0-	-12540	-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 #: 22HY RRCID -> 284184 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8020 - 17716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	12210	X	11043	-0-	-1167	-0-	103	1	9203	3	Y	1579	1575	0			63
							1737	9									
*05	12617	X	10870	-0-	-1747	-0-	110	1	9016	3	Y	1585	1578	0			70
							1744	9									
*06	12210	X	9991	-0-	-2219	-0-	124	1	8228	3	Y	1488	1510	0			48
							2	4	1637	9							
*07	8432	X	7639	-0-	-793	-0-	120	1	6229	3	Y	1173	1163	0			58
							1290	9									
08	8432	X	2437	-0-	-5995	-0-	45	1	2052	3	Y	309	333	0			34
							340	9									
09	8160	X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					Y	NO RPT					34

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HR RRCID -> 284185 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8140 - 14397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	18090	X	14834	-0-	-3256	-0-	139	1	12466	3	Y	2025	2021	0			81
							1	4	2228	9							
*05	18693	X	14546	-0-	-4147	-0-	148	1	12169	3	Y	2026	2018	0			89
							2229	9									
*06	16710	X	13468	-0-	-3242	-0-	170	1	11198	3	Y	1907	1935	0			61
							2	4	2098	9							
*07	12987	X	12987	-0-	-0-	-0-	208	1	10744	3	Y	1850	1829	0			82
							2035	9									
08	11656	X	5146	-0-	-6510	-0-	95	1	4356	3	Y	632	662	0			52
							695	9									
09	11280	X	NO RPT	-0-	-11280	-0-					Y	NO RPT					52

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	17370	X	13824	-0-	-3546	-0-	135	1	12089	3	Y	1454	1450	0			59
							1	4	1599	9							
*05	19313	X	12945	-0-	-6368	-0-	138	1	11344	3	Y	1330	1325	0			64
							1463	9									
*06	18690	X	12175	-0-	-6515	-0-	161	1	10601	3	Y	1283	1301	0			46
							2	4	1411	9							
*07	12889	X	12889	-0-	-0-	-0-	215	1	11124	3	Y	1409	1391	0			64
							1550	9									
08	12400	X	4721	-0-	-7679	-0-	91	1	4161	3	Y	426	449	0			41
							469	9									
09	12000	X	NO RPT	-0-	-12000	-0-					Y	NO RPT					41

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	9390	X	8630	-0-	-760	-0-	77	1	6860	3	Y	1539	1532	0			54
							1693	9									
*05	9703	X	8443	-0-	-1260	-0-	82	1	6742	3	Y	1472	1467	0			59
							1619	9									
*06	9030	X	7815	-0-	-1215	-0-	93	1	6106	3	Y	1468	1486	0			41
							1	4	1615	9							
*07	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	119	1	6151	3	Y	1485	1468	0			58
							1634	9									
08	5952	X	2741	-0-	-3211	-0-	48	1	2200	3	Y	448	470	0			36
							493	9									
09	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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	12600	X	8655	-0-	-3945	-0-	89	1	7959	3	Y	552	551	0			21
							607	9									
*05	10354	X	9628	-0-	-726	-0-	107	1	8826	3	Y	632	628	0			25
							695	9									
*06	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	150	1	9933	3	Y	629	637	0			17
							2	4	692	9							
*07	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	185	1	9580	3	Y	636	629	0			24
							700	9									
08	7719	X	4948	-0-	-2771	-0-	101	1	4612	3	Y	214	223	0			15
							235	9									
09	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					Y	NO RPT					15

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	21390	X	16373	-0-	-5017	-0-	166	1	14924	3	Y	1165	1163	0			46
							1	4	1282	9							
*05	22103	X	11060	-0-	-11043	-0-	126	1	10381	3	Y	503	509	0			40
							553	9									
*06	21210	X	5877	-0-	-15333	-0-	82	1	5431	3	Y	330	343	0			27
							1	4	363	9							
*07	13330	X	5461	-0-	-7869	-0-	96	1	4965	3	Y	364	360	0			31
							400	9									
08	13330	X	2336	-0-	-10994	-0-	47	1	2150	3	Y	126	138	0			19
							139	9									
09	12900	X	NO RPT	-0-	-12900	-0-					Y	NO RPT					19

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	11640	X	8739	-0-	-2901	-0-	88	1	7831	3	Y	745	742	0			27
							820	9									
*05	12028	X	8791	-0-	-3237	-0-	96	1	7908	3	Y	715	713	0			29
							787	9									
*06	11640	X	8319	-0-	-3321	-0-	113	1	7442	3	Y	694	704	0			19
							1	4	763	9							
*07	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	139	1	7186	3	Y	676	668	0			27
							744	9									
08	7781	X	2782	-0-	-4999	-0-	55	1	2511	3	Y	196	207	0			16
							216	9									
09	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					Y	NO RPT					16

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	11040	X	9047	-0-	-1993	-0-	94	1	8356	3	Y	543	545	0			27
							597	9									
*05	11408	X	9082	-0-	-2326	-0-	102	1	8394	3	Y	533	531	0			29
							586	9									
*06	11040	X	8259	-0-	-2781	-0-	115	1	7576	3	Y	515	524	0			20
							1	4	567	9							
*07	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	160	1	8288	3	Y	564	557	0			27
							620	9									
08	19971	X	19971	-0-	-0-	-0-	410	1	18784	3	Y	706	704	0			29
							777	9									
09	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-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 #: 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	6030	X	4297	-0-	-1733	-0-	43	1	3851	3	Y	366	363	0			5
							403	9									
*05	12040	X	12040	-0-	-0-	-0-	130	1	10719	3	Y	1083	1069	0			19
							1191	9									
*06	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	169	1	11140	3	Y	1032	1040	0			11
							2	4	1135	9							
*07	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	190	1	9845	3	Y	836	828	0			19
							920	9									
08	22845	X	22845	-0-	-0-	-0-	466	1	21373	3	Y	914	907	0			26
							1	4	1005	9							
09	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					26

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	26790	X	16548	-0-	-10242	-0-	392	1	15184	3	Y	864	866	0	2	1	11
							22	4	950	9							
*05	27683	X	18981	-0-	-8702	-0-	423	1	17321	3	Y	1093	1092	0			12
							35	4	1202	9							
*06	20160	X	17586	-0-	-2574	-0-	501	1	15520	3	Y	1387	1377	0			22
							39	4	1526	9							
*07	18174	X	18174	-0-	-0-	-0-	875	1	15726	3	Y	1416	1418	0			20
							15	4	1558	9							
08	19132	X	19132	-0-	-0-	-0-	899	1	16513	3	Y	1560	1552	0			28
							4	4	1716	9							
09	16230	X	NO RPT	-0-	-16230	-0-					Y	NO RPT					28

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	28980	X	26274	-0-	-2706	-0-	643	1	24835	3	Y	692	703	0	2	1	3
							35	4	761	9							
*05	29946	X	21092	-0-	-8854	-0-	485	1	19860	3	Y	643	644	0			2
							40	4	707	9							
*06	28980	X	19995	-0-	-8985	-0-	595	1	18449	3	Y	822	816	0			8
							47	4	904	9							
*07	21018	X	20886	-0-	-132	-0-	1053	1	18922	3	Y	812	814	0			6
							18	4	893	9							
08	21018	X	19512	-0-	-1506	-0-	966	1	17731	3	Y	737	735	0			8
							4	4	811	9							
09	20340	X	NO RPT	-0-	-20340	-0-					Y	NO RPT					8

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	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	156	1	6251	3	Y	1272	1284	0			23
							1399	9									
*05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	57	1	2333	3	Y	508	513	0			18
							1	4	559	9							
*06	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	70	1	2430	3	Y	514	514	0			18
							3	4	565	9							
*07	4588	X	4535	-0-	-53	-0-	118	1	3527	3	Y	807	800	0			25
							2	4	888	9							
08	4588	X	3523	-0-	-1065	-0-	101	1	2693	3	Y	659	668	0			16
							4	4	725	9							
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	44	1	5653	3	Y	820	830	0			14
							902	9									
*05	3689	X	2480	-0-	-1209	-0-	20	1	2137	3	Y	294	301	0			7
							323	9									
*06	8040	X	1791	-0-	-6249	-0-	17	1	1514	3	Y	236	235	0	2	1	6
							260	9									
*07	6572	X	171	-0-	-6401	-0-	159	3	1	4	Y	10	15	0			1
							11	9									
08	6572	X	43	-0-	-6529	-0-	42	3	1	4	Y	-0-	1	0			-0-
09	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	25710	X	3721	-0-	-21989	-0-	85	1	3313	3	Y	289	289	0	1	1	1
							5	4	318	9							
*05	18445	X	4497	-0-	-13948	-0-	93	1	3836	3	Y	509	508	0			2
							8	4	560	9							
*06	6750	X	4213	-0-	-2537	-0-	111	1	3441	3	Y	593	589	0			6
							9	4	652	9							
*07	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	209	1	3762	3	Y	550	552	0			4
							4	4	605	9							
08	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	404	1	7419	3	Y	1147	1136	0			15
							2	4	1262	9							
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					15

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	30000	X	5958	-0-	-24042	-0-	42	1	5398	3	Y	471	514	0			7
							518	9									
*05	28396	X	926	-0-	-27470	-0-	7	1	794	3	Y	114	119	0			2
							125	9									
*06	22260	X	13632	-0-	-8628	-0-	130	1	11798	3	Y	1549	1506	0	12	1	33
							1704	9									
*07	21204	X	13865	-0-	-7339	-0-	65	1	12636	3	Y	1023	1036	0	11	1	9
							39	4	1125	9							
08	21204	X	12343	-0-	-8861	-0-	31	1	10974	3	Y	1110	1115	0			4
							117	4	1221	9							
09	14700	X	NO RPT	-0-	-14700	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 03P RRCID -> 284366 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7059 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HA RRCID -> 284367 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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 METCALF UNIT WELL #: 02HZ RRCID -> 284438 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7708 - 13874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	17850	X	13745	-0-	-4105	-0-	92	1	11786	3	Y	1697	1722	0			27
							1867	9									
*05	18445	X	13827	-0-	-4618	-0-	109	1	11759	3	Y	1781	1774	0			34
							1959	9									
*06	17850	X	15142	-0-	-2708	-0-	143	1	12971	3	Y	1844	1824	0	15	1	39
							2028	9									
*07	15078	X	15078	-0-	-0-	-0-	69	1	13706	3	Y	1145	1163	0	13	1	8
							43	4	1260	9							
08	14915	X	14915	-0-	-0-	-0-	37	1	12947	3	Y	1631	1635	0			4
							137	4	1794	9							
09	12240	X	NO RPT	-0-	-12240	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HT RRCID -> 284439 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7625 - 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	26790	X	25205	-0-	-1585	-0-	168	1	21427	3	Y	3282	3293	0			53
							3610	9									
*05	27683	X	24749	-0-	-2934	-0-	197	1	21221	3	Y	3028	3021	0			60
							3331	9									
*06	26790	X	4026	-0-	-22764	-0-	40	1	3675	3	Y	283	333	0	3	1	7
							311	9									
*07	21855	X	17787	-0-	-4068	-0-	83	1	16276	3	Y	1252	1236	0	14	1	9
							51	4	1377	9							
08	21855	X	14648	-0-	-7207	-0-	38	1	13275	3	Y	1085	1091	0			3
							141	4	1194	9							
09	21150	X	NO RPT	-0-	-21150	-0-					Y	NO RPT					3

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	43290	X	28639	-0-	-14651	-0-	200	1	25573	3	Y	2605	2626	0			42
							2866	9									
*05	43028	X	27440	-0-	-15588	-0-	228	1	24565	3	Y	2406	2400	0			48
							2647	9									
*06	39600	X	26441	-0-	-13159	-0-	259	1	23586	3	Y	2360	2337	0	19	1	52
							2596	9									
*07	30096	X	30096	-0-	-0-	-0-	143	1	28193	3	Y	1520	1543	0	17	1	12
							88	4	1672	9							
08	29156	X	29156	-0-	-0-	-0-	77	1	26830	3	Y	1785	1791	0			6
							285	4	1964	9							
09	26610	X	NO RPT	-0-	-26610	-0-					Y	NO RPT					6

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	6060	X	1755	-0-	-4305	-0-	12	1	1555	3	Y	171	174	0			2
							188	9									
*05	5642	X	2083	-0-	-3559	-0-	18	1	1955	3	Y	100	101	0			1
							110	9									
*06	5130	X	1101	-0-	-4029	-0-	10	1	961	3	Y	118	117	0	1	1	1
							130	9									
*07	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	11	1	2247	3	Y	168	167	0	2	1	-0-
							7	4	185	9							
08	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	5	1	1618	3	Y	186	186	0			-0-
							17	4	205	9							
09	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-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 #: 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	26460	X	18297	-0-	-8163	-0-	125	1	15971	3	Y	2001	1979	0			32
							2201	9									
*05	27342	X	23452	-0-	-3890	-0-	194	1	20903	3	Y	2141	2131	0			42
							2355	9									
*06	26460	X	20146	-0-	-6314	-0-	203	1	18461	3	Y	1347	1348	0	11	1	30
							1482	9									
*07	20404	X	20404	-0-	-0-	-0-	99	1	19328	3	Y	834	848	0	9	1	7
							60	4	917	9							
08	17924	X	17924	-0-	-0-	-0-	48	1	16923	3	Y	703	707	0			3
							180	4	773	9							
09	9210	X	NO RPT	-0-	-9210	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HZ RRCID -> 284444 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7914 - 14104

*04	31800	X	27162	-0-	-4638	-0-	184	1	23494	3	Y	3167	3196	0			51
							3484	9									
*05	32860	X	23465	-0-	-9395	-0-	190	1	20521	3	Y	2504	2506	0			49
							2754	9									
*06	31800	X	27909	-0-	-3891	-0-	258	1	23437	3	Y	3831	3766	0	31	1	83
							4214	9									
*07	30090	X	30090	-0-	-0-	-0-	143	1	28002	3	Y	1689	1739	0	19	1	14
							87	4	1858	9							
08	26302	X	26302	-0-	-0-	-0-	69	1	24301	3	Y	1521	1529	0			6
							259	4	1673	9							
09	24900	X	NO RPT	-0-	-24900	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HU RRCID -> 284445 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7976 - 14136

*04	22290	X	15093	-0-	-7197	-0-	103	1	13087	3	Y	1730	1749	0			29
							1903	9									
*05	23033	X	16104	-0-	-6929	-0-	130	1	13984	3	Y	1809	1801	0			37
							1990	9									
*06	22290	X	14534	-0-	-7756	-0-	141	1	12862	3	Y	1392	1386	0	11	1	32
							1531	9									
*07	15329	X	15329	-0-	-0-	-0-	72	1	14284	3	Y	844	860	0	9	1	7
							45	4	928	9							
08	14733	X	14733	-0-	-0-	-0-	38	1	13463	3	Y	990	994	0			3
							143	4	1089	9							
09	14100	X	NO RPT	-0-	-14100	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HX RRCID -> 284447 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7793 - 13959

*04	25154	X	25154	-0-	-0-	-0-	167	1	21384	3	Y	3275	3231	0			53
							3603	9									
*05	22323	X	22323	-0-	-0-	-0-	179	1	19300	3	Y	2585	2585	0			53
							2844	9									
*06	15154	X	15154	-0-	-0-	-0-	144	1	13060	3	Y	1773	1770	0	15	1	41
							1950	9									
*07	21173	X	17813	-0-	-3360	-0-	84	1	16406	3	Y	1156	1173	0	13	1	11
							51	4	1272	9							
08	21173	X	17684	-0-	-3489	-0-	45	1	15910	3	Y	1418	1422	0			7
							169	4	1560	9							
09	20490	X	NO RPT	-0-	-20490	-0-					Y	NO RPT					7

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HB RRCID -> 284449 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 7292 PERF. N/A

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19627 03/05/2019

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102

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	19800	X	17362	-0-	-2438	-0-	157	1	15522	3	Y	1529	1478	1			144
							1	4	1682	9							
*05	18383	X	16636	-0-	-1747	-0-	265	1	15136	3	Y	1123	1200	1			67
							1235	9									
*06	17610	X	15317	-0-	-2293	-0-	303	1	13980	3	Y	940	920	1			87
							1034	9									
*07	18104	X	15703	-0-	-2401	-0-	507	1	14167	3	Y	935	929	1			93
							1029	9									
08	18104	X	9778	-0-	-8326	-0-	338	1	8490	3	Y	864	884	1			73
							950	9									
09	16590	X	NO RPT	-0-	-16590	-0-					Y	NO RPT					73

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	14190	X	9128	-0-	-5062	-0-	85	1	8358	3	Y	623	618	1			61
							685	9									
*05	14663	X	8937	-0-	-5726	-0-	141	1	8030	3	Y	696	717	1			40
							766	9									
*06	12210	X	7735	-0-	-4475	-0-	151	1	6969	3	Y	559	547	1			52
							615	9									
*07	8401	X	7030	-0-	-1371	-0-	221	1	6194	3	Y	559	556	1			55
							615	9									
08	8401	X	5809	-0-	-2592	-0-	203	1	5097	3	Y	463	479	1			39
							509	9									
09	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					Y	NO RPT					39

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	20880	X	16835	-0-	-4045	-0-	154	1	15079	3	Y	1456	1471	1			148
							1602	9									
*05	22940	X	16552	-0-	-6388	-0-	257	1	14683	3	Y	1465	1523	1			90
							1612	9									
*06	22200	X	15198	-0-	-7002	-0-	293	1	13521	3	Y	1258	1227	1			121
							1384	9									
*07	16337	X	15401	-0-	-936	-0-	483	1	13514	3	Y	1276	1266	1			131
							1404	9									
08	16363	X	16363	-0-	-0-	-0-	584	1	14642	3	Y	1034	1071	1			94
							1137	9									
09	15810	X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					Y	NO RPT					94

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	8250	X	7577	-0-	-673	-0-	72	1	7090	3	Y	377	383	1			34
							415	9									
*05	8525	X	8035	-0-	-490	-0-	130	1	7391	3	Y	467	478	1			23
							514	9									
*06	8250	X	6356	-0-	-1894	-0-	126	1	5816	3	Y	376	368	1			31
							414	9									
*07	8246	X	6093	-0-	-2153	-0-	196	1	5492	3	Y	368	367	1			32
							405	9									
08	8246	X	6538	-0-	-1708	-0-	238	1	5962	3	Y	307	318	1			21
							338	9									
09	7950	X	NO RPT	-0-	-7950	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	20790	X	3642	-0-	-17148	-0-	38	1	3391	3	Y	194	202	0			30
							213	9									
*05	19933	X	2090	-0-	-17843	-0-	24	1	1939	3	Y	115	116	0			29
							127	9									
*06	19290	X	640	-0-	-18650	-0-	9	1	583	3	Y	44	52	0			21
							48	9									
*07	16833	X	-0-	-0-	-16833	-0-					Y	-0-	2	0			19
08	16833	X	1	-0-	-16832	-0-	1	3			Y	-0-	7	0			12
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HY RRCID -> 284486 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7986 - 14152

*04	32850	X	23876	-0-	-8974	-0-	162	1	20631	3	Y	2803	2841	0			48
							3083	9									
*05	33945	X	19987	-0-	-13958	-0-	160	1	17327	3	Y	2273	2274	0			47
							2500	9									
*06	32850	X	17430	-0-	-15420	-0-	167	1	15172	3	Y	1901	1889	0	15	1	44
							2091	9									
*07	23994	X	18953	-0-	-5041	-0-	87	1	17094	3	Y	1563	1575	0	17	1	15
							53	4	1719	9							
08	23994	X	18828	-0-	-5166	-0-	46	1	16370	3	Y	2034	2040	0			9
							175	4	2237	9							
09	23220	X	NO RPT	-0-	-23220	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HW RRCID -> 284498 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8099 - 14265

*04	30060	X	19330	-0-	-10730	-0-	133	1	16978	3	Y	2017	2050	0			33
							2219	9									
*05	30814	X	19048	-0-	-11766	-0-	151	1	16332	3	Y	2332	2319	0			46
							2565	9									
*06	28260	X	20092	-0-	-8168	-0-	190	1	17254	3	Y	2407	2381	0	20	1	52
							2648	9									
*07	21328	X	19860	-0-	-1468	-0-	92	1	18201	3	Y	1373	1399	0	15	1	11
							57	4	1510	9							
08	21328	X	18588	-0-	-2740	-0-	47	1	16540	3	Y	1659	1664	0			6
							176	4	1825	9							
09	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT					6

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HC RRCID -> 284499 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A

04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19627 01/26/2019

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HD RRCID -> 284500 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 7061 PERF. N/A

04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19627 02/28/2019

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HA RRCID -> 284532 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7667 - 13009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2820	X	1627	-0-	-1193	-0-	47	1	1228	3	Y	320	345	0			7
							352	9									
*05	2914	X	2887	-0-	-27	-0-	70	1	1851	3	Y	878	862	0			23
							966	9									
*06	2820	X	2510	-0-	-310	-0-	35	1	1692	3	Y	711	703	0	14	1	17
							1	4	782	9							
*07	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	47	1	2214	3	Y	588	594	0			11
							3	4	647	9							
08	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	57	1	2567	3	Y	584	581	0			14
							2	4	642	9							
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					14

SOUTH SPUR UNIT B WELL #: 02HX RRCID -> 284630 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A

04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19705 02/16/2018

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HE RRCID -> 284693 COMPL. DATE 06/03/2018 TOTAL DEPTH 7266 PERF. N/A

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HU RRCID -> 284694 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7567 - 18013

*04	19560	X	11785	-0-	-7775	-0-	366	1	9563	3	Y	1686	1702	0			34
							1	4	1855	9							
*05	20212	X	19281	-0-	-931	-0-	648	1	17150	3	Y	1347	1343	0			38
							1	4	1482	9							
*06	17340	X	12817	-0-	-4523	-0-	262	1	12380	3	Y	155	183	0	4	1	6
							4	4	171	9							
*07	14322	X	5729	-0-	-8593	-0-	100	1	4704	3	Y	835	824	0			17
							6	4	919	9							
08	14322	X	9619	-0-	-4703	-0-	183	1	8283	3	Y	1042	1032	0			27
							7	4	1146	9							
09	13860	X	NO RPT	-0-	-13860	-0-					Y	NO RPT					27

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HZ RRCID -> 284695 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8994 - 14608

*04	26460	X	17054	-0-	-9406	-0-	412	1	15936	3	Y	621	624	0	2	1	3
							23	4	683	9							
*05	27342	X	21326	-0-	-6016	-0-	489	1	20021	3	Y	705	705	0			3
							40	4	776	9							
*06	26460	X	21459	-0-	-5001	-0-	635	1	19693	3	Y	983	975	0			11
							50	4	1081	9							
*07	17838	X	17838	-0-	-0-	-0-	897	1	16121	3	Y	731	735	0			7
							16	4	804	9							
08	16569	X	16569	-0-	-0-	-0-	819	1	15042	3	Y	641	639	0			9
							3	4	705	9							
09	10590	X	NO RPT	-0-	-10590	-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 E WELL #: 01HF RRCID -> 284706 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 7174 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19627 04/18/2019

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HB RRCID -> 284756 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7780 - 13280

*04	5280	X	2889	-0-	-2391	-0-	91	1	2379	3	Y	381	390	0				11
							419	9										
*05	4712	X	3498	-0-	-1214	-0-	108	1	2858	3	Y	484	479	0				16
							532	9										
*06	4560	X	3011	-0-	-1549	-0-	53	1	2518	3	Y	399	394	0	8	1		13
							1	4	439	9								
*07	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	65	1	3079	3	Y	367	369	0				11
							4	4	404	9								
08	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	71	1	3223	3	Y	462	458	0				15
							3	4	508	9								
09	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT						15

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HG RRCID -> 284959 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 8450 - 17936

*04	SHUT IN		24942	-0-	24942	92784	54	1	20235	3	Y	4226	3676	0	583	1		46
							4	4	4649	9								
*05	122765	X	29981	-0-	-92784	-0-	62	1	23857	3	Y	5486	5474	0				58
							27	4	6035	9								
*06	35880	X	35880	-0-	-0-	-0-	81	1	28684	3	Y	6391	6047	0	342	1		60
							85	4	7030	9								
*07	37654	X	37654	-0-	-0-	-0-	74	1	30833	3	Y	6133	6104	0				89
							1	4	6746	9								
*08	33772	X	33772	-0-	-0-	-0-	56	1	28263	3	Y	4947	4974	0				62
							11	4	5442	9								
09	25140	X	NO RPT	-0-	-25140	-0-					Y	NO RPT						62

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HH RRCID -> 284960 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A

*04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
*05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
*06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
*07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 19627 01/26/2019

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HV RRCID -> 285321 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7838 - 18448

*04	47130	X	41591	-0-	-5539	-0-	1335	1	34864	3	Y	4900	4962	0				91
							2	4	5390	9								
*05	48701	X	38098	-0-	-10603	-0-	1206	1	31904	3	Y	4533	4506	0				118
							2	4	4986	9								
*06	47130	X	33736	-0-	-13394	-0-	616	1	29043	3	Y	3699	3655	0	73	1		89
							8	4	4069	9								
*07	37231	X	29275	-0-	-7956	-0-	539	1	25277	3	Y	3116	3144	0				61
							31	4	3428	9								
08	37231	X	29468	-0-	-7763	-0-	564	1	25485	3	Y	3089	3074	0				76
							21	4	3398	9								
09	36030	X	NO RPT	-0-	-36030	-0-					Y	NO RPT						76

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	44630 X	44630	-0-	-0-	-0-	1467	1	38308	3	Y	4412	4464	0			81
						2	4	4853	9							
*05	46097 X	41582	-0-	-4515	-0-	1344	1	35565	3	Y	4245	4216	0			110
						3	4	4670	9							
*06	44610 X	36087	-0-	-8523	-0-	669	1	31596	3	Y	3466	3425	0	68	1	83
						9	4	3813	9							
*07	38254 X	32009	-0-	-6245	-0-	600	1	28188	3	Y	2896	2923	0			56
						35	4	3186	9							
08	38254 X	31644	-0-	-6610	-0-	615	1	27827	3	Y	2890	2876	0			70
						23	4	3179	9							
09	37020 X	NO RPT	-0-	-37020	-0-					Y	NO RPT					70

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	45600 X	39571	-0-	-6029	-0-	1248	1	32568	3	Y	5231	5295	0			99
						1	4	5754	9							
*05	47120 X	37034	-0-	-10086	-0-	1150	1	30436	3	Y	4951	4919	0			131
						2	4	5446	9							
*06	45600 X	32171	-0-	-13429	-0-	577	1	27226	3	Y	3964	3919	0	78	1	98
						8	4	4360	9							
*07	32767 X	28359	-0-	-4408	-0-	514	1	24150	3	Y	3332	3363	0			67
						30	4	3665	9							
08	32767 X	27994	-0-	-4773	-0-	527	1	23866	3	Y	3255	3240	0			82
						20	4	3581	9							
09	31710 X	NO RPT	-0-	-31710	-0-					Y	NO RPT					82

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	47716 X	47716	-0-	-0-	-0-	1304	1	37652	3	Y	7888	7904	0			113
						83	4	8677	9							
*05	47723 X	47723	-0-	-0-	-0-	1030	1	38338	3	Y	7578	7575	0			116
						19	4	8336	9							
*06	40757 X	40757	-0-	-0-	-0-	854	1	32858	3	Y	6387	5034	0	1367	1	102
						19	4	7026	9							
*07	48567 X	48567	-0-	-0-	-0-	921	1	39322	3	Y	7422	7394	0			130
						160	4	8164	9							
08	47378 X	47378	-0-	-0-	-0-	892	1	39758	3	Y	6057	5973	0	102	1	112
						65	4	6663	9							
09	31500 X	NO RPT	-0-	-31500	-0-					Y	NO RPT					112

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	46842 X	46842	-0-	-0-	-0-	1287	1	37146	3	Y	7571	7581	0			107
						81	4	8328	9							
*05	41224 X	41224	-0-	-0-	-0-	889	1	33113	3	Y	6550	6558	0			99
						17	4	7205	9							
*06	36352 X	36352	-0-	-0-	-0-	759	1	29260	3	Y	5741	4521	0	1229	1	90
						18	4	6315	9							
*07	43286 X	43286	-0-	-0-	-0-	822	1	35166	3	Y	6504	6482	0			112
						144	4	7154	9							
08	41140 X	41140	-0-	-0-	-0-	777	1	34568	3	Y	5217	5147	0	87	1	95
						56	4	5739	9							
09	24810 X	NO RPT	-0-	-24810	-0-					Y	NO RPT					95

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	46602	X	46602	-0-	-0-	-0-	1345	1	38814	3	Y	5781	5786	0			83
							84	4	6359	9							
*05	47168	X	47168	-0-	-0-	-0-	1075	1	40031	3	Y	5493	5492	0			84
							20	4	6042	9							
*06	39292	X	39292	-0-	-0-	-0-	866	1	33368	3	Y	4580	3610	0	981	1	73
							20	4	5038	9							
*07	42196	X	42196	-0-	-0-	-0-	854	1	36504	3	Y	4263	4261	0			75
							149	4	4689	9							
08	42893	X	42893	-0-	-0-	-0-	850	1	37854	3	Y	3752	3695	0	63	1	69
							62	4	4127	9							
09	33540	X	NO RPT	-0-	-33540	-0-					Y	NO RPT					69

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	54139	X	54139	-0-	-0-	-0-	1558	1	44962	3	Y	6837	6848	0			98
							98	4	7521	9							
*05	55319	X	55319	-0-	-0-	-0-	1260	1	46869	3	Y	6515	6513	0			100
							23	4	7167	9							
*06	46793	X	46793	-0-	-0-	-0-	1049	1	40372	3	Y	4862	3840	0	1043	1	79
							24	4	5348	9							
*07	47711	X	47711	-0-	-0-	-0-	980	1	41863	3	Y	4270	4273	0			76
							171	4	4697	9							
08	43282	X	43282	-0-	-0-	-0-	865	1	38545	3	Y	3463	3415	0	58	1	66
							63	4	3809	9							
09	38610	X	NO RPT	-0-	-38610	-0-					Y	NO RPT					66

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	13710	X	10344	-0-	-3366	-0-	344	1	8513	3	Y	1329	1316	0			15
							25	4	1462	9							
*05	14167	X	3307	-0-	-10860	-0-	105	1	2450	3	Y	684	692	0			7
							752	9									
*06	13710	X	6750	-0-	-6960	-0-	219	1	5087	3	Y	1310	1305	0			12
							3	4	1441	9							
*07	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	451	1	8313	3	Y	2069	1983	0	79	1	19
							2	4	2276	9							
08	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	405	1	7737	3	Y	1891	1812	0	75	1	23
							22	4	2080	9							
09	9750	X	NO RPT	-0-	-9750	-0-					Y	NO RPT					23

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	40262	X	40262	-0-	-0-	-0-	1072	1	30945	3	Y	7434	7436	0			108
							68	4	8177	9							
*05	39705	X	39705	-0-	-0-	-0-	840	1	31237	3	Y	6921	6923	0			106
							15	4	7613	9							
*06	41067	X	41067	-0-	-0-	-0-	859	1	33031	3	Y	6507	5118	0	1391	1	104
							19	4	7158	9							
*07	43601	X	43601	-0-	-0-	-0-	837	1	35780	3	Y	6216	6210	0			110
							146	4	6838	9							
08	41711	X	41711	-0-	-0-	-0-	792	1	35303	3	Y	5053	4984	0	85	1	94
							58	4	5558	9							
09	17100	X	NO RPT	-0-	-17100	-0-					Y	NO RPT					94

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	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	67	1	12192	3	Y	612	616	0			24
							673	9									
*05	16966	X	16966	-0-	-0-	-0-	87	1	15767	3	Y	1011	1004	0			31
							1112	9									
*06	14984	X	14984	-0-	-0-	-0-	72	1	13623	3	Y	1150	1153	0			28
							24	4	1265	9							
*07	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-	57	1	11285	3	Y	1037	1034	0			31
							21	4	1141	9							
*08	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	7	1	1865	3	Y	106	118	0			19
							117	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

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	55110	X	11483	-0-	-43627	-0-	59	1	10754	3	Y	609	610	0			18
							670	9									
*05	56947	X	13348	-0-	-43599	-0-	70	1	12676	3	Y	547	545	0			20
							602	9									
06	55110	X	9326	-0-	-45784	-0-	47	1	8765	3	Y	454	457	0			17
							15	4	499	9							
07	56947	X	9291	-0-	-47656	-0-	44	1	8782	3	Y	407	406	0			18
							17	4	448	9							
08	12648	X	10353	-0-	-2295	-0-	38	1	9837	3	Y	433	436	0			15
							2	4	476	9							
09	13080	X	NO RPT	-0-	-13080	-0-					Y	NO RPT					15

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	49260	X	13224	-0-	-36036	-0-	67	1	12232	3	Y	841	843	0			24
							925	9									
*05	50902	X	13474	-0-	-37428	-0-	68	1	12370	3	Y	942	937	0			29
							1036	9									
06	49260	X	11279	-0-	-37981	-0-	56	1	10423	3	Y	711	717	0			23
							18	4	782	9							
07	50902	X	10618	-0-	-40284	-0-	50	1	9879	3	Y	610	608	0			25
							18	4	671	9							
08	14291	X	11494	-0-	-2797	-0-	42	1	10843	3	Y	552	557	0			20
							2	4	607	9							
09	13560	X	NO RPT	-0-	-13560	-0-					Y	NO RPT					20

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	182121	X	6711	-0-	-175410	-0-	35	1	6386	3	Y	264	264	0			9
							290	9									
*05	53816	X	7817	-0-	-45999	-0-	41	1	7377	3	Y	363	361	0			11
							399	9									
06	52080	X	7508	-0-	-44572	-0-	38	1	7117	3	Y	310	312	0			9
							12	4	341	9							
07	53816	X	6799	-0-	-47017	-0-	32	1	6448	3	Y	279	278	0			10
							12	4	307	9							
08	53816	X	6211	-0-	-47605	-0-	23	1	5879	3	Y	280	282	0			8
							1	4	308	9							
09	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-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 #: 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	0		15033	-0-	15033	254465	77	1	14068	3	Y	807	808	0			23
							888	9									
*05	270249	X	15784	-0-	-254465	-0-	83	1	15000	3	Y	637	635	0			25
							701	9									
06	59700	X	14502	-0-	-45198	-0-	73	1	13549	3	Y	778	781	0			22
							24	4	856	9							
07	61690	X	15583	-0-	-46107	-0-	75	1	14758	3	Y	657	655	0			24
							27	4	723	9							
08	61690	X	17897	-0-	-43793	-0-	66	1	17148	3	Y	617	622	0			19
							4	4	679	9							
09	59700	X	NO RPT	-0-	-59700	-0-					Y	NO RPT					19

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	39780	X	17836	-0-	-21944	-0-	92	1	16813	3	Y	846	849	0			27
							931	9									
*05	41106	X	18892	-0-	-22214	-0-	99	1	17890	3	Y	821	817	0			31
							903	9									
06	39780	X	7918	-0-	-31862	-0-	41	1	7673	3	Y	174	183	0			22
							13	4	191	9							
07	41106	X	13568	-0-	-27538	-0-	62	1	12315	3	Y	1062	1052	0			32
							23	4	1168	9							
08	21979	X	12304	-0-	-9675	-0-	43	1	11182	3	Y	979	985	0			26
							2	4	1077	9							
09	18090	X	NO RPT	-0-	-18090	-0-					Y	NO RPT					26

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	0		20489	-0-	20489	281600	104	1	18979	3	Y	1278	1281	0			39
							1406	9									
*05	300319	X	18719	-0-	-281600	-0-	96	1	17301	3	Y	1202	1198	0			43
							1322	9									
*06	53190	X	15435	-0-	-37755	-0-	76	1	14259	3	Y	977	984	0			36
							25	4	1075	9							
07	54963	X	14899	-0-	-40064	-0-	69	1	13779	3	Y	933	930	0			39
							25	4	1026	9							
08	54963	X	9041	-0-	-45922	-0-	32	1	8398	3	Y	554	564	0			29
							2	4	609	9							
09	53190	X	NO RPT	-0-	-53190	-0-					Y	NO RPT					29

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	0		13704	-0-	13704	255942	71	1	12925	3	Y	644	646	0			20
							708	9									
*05	268385	X	12443	-0-	-255942	-0-	65	1	11806	3	Y	520	518	0			22
							572	9									
06	58260	X	11697	-0-	-46563	-0-	59	1	11088	3	Y	483	487	0			18
							19	4	531	9							
07	60202	X	10478	-0-	-49724	-0-	50	1	9926	3	Y	440	439	0			19
							18	4	484	9							
08	60202	X	10606	-0-	-49596	-0-	40	1	10277	3	Y	261	265	0			15
							2	4	287	9							
09	58260	X	NO RPT	-0-	-58260	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CATARINA WEST 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	18180	X	17601	-0-	-579	-0-	78	1	14180	3	Y	3039	3043	0			82
							3343	9									
*05	20659	X	20659	-0-	-0-	-0-	91	1	16517	3	Y	3683	3663	0			102
							4051	9									
*06	18180	X	17530	-0-	-650	-0-	78	1	14710	3	Y	2469	2490	0			81
							26	4	2716	9							
07	18786	X	17538	-0-	-1248	-0-	76	1	15102	3	Y	2120	2115	0			86
							28	4	2332	9							
08	18786	X	15642	-0-	-3144	-0-	54	1	13951	3	Y	1485	1505	0			66
							3	4	1634	9							
09	18180	X	NO RPT	-0-	-18180	-0-					Y	NO RPT					66

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HB RRCID -> 286833 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 2183 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-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HE RRCID -> 286834 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 2192 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-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 111H RRCID -> 286888 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8245 - 15244

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-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HE RRCID -> 286906 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8105 - 13204

*04	0		31811	-0-	31811	296262	150	1	27380	3	Y	3892	3903	0			121
							4281	9									
*05	327380	X	31118	-0-	-296262	-0-	148	1	26751	3	Y	3835	3819	0			137
							4219	9									
*06	25407	X	25407	-0-	-0-	-0-	114	1	21387	3	Y	3517	3539	0			115
							37	4	3869	9							
*07	29794	X	29794	-0-	-0-	-0-	126	1	25036	3	Y	4169	4149	0			135
							46	4	4586	9							
*08	25279	X	25279	-0-	-0-	-0-	84	1	21865	3	Y	3023	3053	0			105
							5	4	3325	9							
09	23130	X	NO RPT	-0-	-23130	-0-					Y	NO RPT					105

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	49170	X	10003	-0-	-39167	-0-	52	1	9436	3	Y	468	470	0			17
							515	9									
*05	50809	X	3865	-0-	-46944	-0-	20	1	3637	3	Y	189	190	0			16
							208	9									
*06	49170	X	9973	-0-	-39197	-0-	49	1	9140	3	Y	698	698	0			16
							16	4	768	9							
*07	50809	X	8876	-0-	-41933	-0-	40	1	7985	3	Y	760	756	0			20
							15	4	836	9							
*08	50809	X	9809	-0-	-41000	-0-	30	1	7871	3	Y	1733	1729	0			24
							2	4	1906	9							
09	49170	X	NO RPT	-0-	-49170	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HG RRCID -> 286980 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8206 - 13062

*04	0		15151	-0-	15151	246422	78	1	14191	3	Y	802	804	0			24
							882	9									
*05	261979	X	15557	-0-	-246422	-0-	81	1	14606	3	Y	791	788	0			27
							870	9									
*06	54690	X	5175	-0-	-49515	-0-	25	1	4860	3	Y	255	262	0			20
							9	4	281	9							
*07	56513	X	10803	-0-	-45710	-0-	52	1	10362	3	Y	336	335	0			21
							19	4	370	9							
*08	56513	X	307	-0-	-56206	-0-	1	1	305	3	Y	1	7	0			15
							1	9									
09	54690	X	NO RPT	-0-	-54690	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 08HY RRCID -> 287102 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8221 - 18542

*04	0		32019	-0-	32019	355945	515	1	25868	3	Y	5096	5189	0			120
							30	4	5606	9							
*05	389604	X	33659	-0-	-355945	-0-	560	1	24734	3	Y	7600	6917	0	576	1	227
							5	4	8360	9							
*06	34753	X	34753	-0-	-0-	-0-	491	1	26676	3	Y	6856	6915	0			168
							44	4	7542	9							
*07	34145	X	34145	-0-	-0-	-0-	667	1	26343	3	Y	6465	6488	0			145
							23	4	7112	9							
*08	32816	X	32816	-0-	-0-	-0-	419	1	25609	3	Y	6129	6132	0			142
							46	4	6742	9							
09	31230	X	NO RPT	-0-	-31230	-0-					Y	NO RPT					142

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HH RRCID -> 287116 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 2183 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
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	0		34860	-0-	34860	365202	29114	3	34	4	Y	5193	5265	0			122
							5712	9									
*05	0		37260	-0-	37260	402462	29623	3	5	4	Y	6938	6326	0	527	1	207
							7632	9									
*06	434360	X	31898	-0-	-402462	-0-	25113	3	41	4	Y	6131	6189	0			149
							6744	9									
*07	29692	X	29692	-0-	-0-	-0-	23578	3	21	4	Y	5539	5565	0			123
							6093	9									
08	29202	X	27481	-0-	-1721	-0-	21766	3	39	4	Y	5160	5164	0			119
							5676	9									
09	28260	X	NO RPT	-0-	-28260	-0-					Y	NO RPT					119

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	0		18200	-0-	18200	195783	82	1	15036	3	Y	2802	2809	0			86
							3082	9									
*05	0		10179	-0-	10179	205962	48	1	8661	3	Y	1336	1339	0			83
							1470	9									
*06	216678	X	10716	-0-	-205962	-0-	47	1	8933	3	Y	1564	1576	0			71
							16	4	1720	9							
*07	27249	X	1619	-0-	-25630	-0-	7	1	1305	3	Y	277	285	0			63
							2	4	305	9							
08	27249	X	20089	-0-	-7160	-0-	66	1	17169	3	Y	2591	2587	0			67
							4	4	2850	9							
09	26370	X	NO RPT	-0-	-26370	-0-					Y	NO RPT					67

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	0		12854	-0-	12854	207802	65	1	11965	3	Y	749	751	0			23
							824	9									
*05	0		7291	-0-	7291	215093	38	1	6880	3	Y	339	340	0			22
							373	9									
*06	228598	X	13505	-0-	-215093	-0-	68	1	12670	3	Y	677	679	0			20
							22	4	745	9							
*07	49290	X	10840	-0-	-38450	-0-	50	1	9928	3	Y	767	763	0			24
							18	4	844	9							
*08	49290	X	11185	-0-	-38105	-0-	41	1	10478	3	Y	604	609	0			19
							2	4	664	9							
09	47700	X	NO RPT	-0-	-47700	-0-					Y	NO RPT					19

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
*12	0		38899	-0-	38899	38899	28902	3	11	4	Y	9078	8658	0			420
							9986	9									
*01	0		66806	-0-	66806	105705	20	1	46604	3	Y	18277	18534	0			163
							77	4	20105	9							
*02	0		60745	-0-	60745	166450	42033	3	89	4	Y	16930	16748	0	203	1	142
							18623	9									
*03	0		62982	-0-	62982	229432	135	1	46274	3	Y	14969	14751	0	180	1	180
							107	4	16466	9							
*04	0		57709	-0-	57709	287141	123	1	45562	3	Y	10924	9502	0	1483	1	119
							8	4	12016	9							
05	0		59526	-0-	59526	346667	122	1	47053	3	Y	11179	11162	0			136
							54	4	12297	9							
*06	395527	X	48860	-0-	-346667	-0-	110	1	39379	3	Y	8412	7977	0	488	1	83
							118	4	9253	9							
*07	46965	X	46965	-0-	-0-	-0-	94	1	39096	3	Y	7067	7039	0			111
							1	4	7774	9							
08	43369	X	40371	-0-	-2998	-0-	70	1	34865	3	Y	4930	4970	0			71
							13	4	5423	9							
09	41970	X	NO RPT	-0-	-41970	-0-					Y	NO RPT					71

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC 797110

PILONCILLO WELL #: D 1H RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
*02	T. A.		13	-0-	13	14	11	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	T. A.		168	-0-	168	182	6	1	131	3	Y	28	27	0	1	8	-0-
							31	9									
04	T. A.		13	-0-	13	195	11	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*05	T. A.		14	-0-	14	209	12	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*06	220	X	11	-0-	-209	-0-	9	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
*07	31	X	13	-0-	-18	-0-	11	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	18	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 4H RRCID -> 263876 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8780 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	35	1	1033	3	Y	74	75	0			6
							2	4	81	9							
*02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	52	1	1018	3	Y	85	84	0			1
							2	4	94	9							
*06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	41	1	1000	3	Y	84	83	0			2
							1	4	92	9							
*07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	40	1	912	3	Y	77	77	0			2
							1	4	85	9							
08	1085	N	937	-0-	-148	-0-	37	1	819	3	Y	74	74	0			2
							81	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: B 1H RRCID -> 264716 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	522	X	522	-0-	-0-	-0-	14	1	420	3	Y	79	79	0			-0-
							1	4	87	9							
*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	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
*06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	91	1	2681	3	Y	182	182	0			4
							9	4	200	9							
*02	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	90	1	2437	3	Y	151	151	0			4
							7	4	166	9							
03	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	99	1	2657	3	Y	164	163	0			5
							8	4	180	9							
04	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	93	1	2422	3	Y	160	159	0			6
							9	4	176	9							
*05	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	122	1	2345	3	Y	175	175	0			6
							11	4	193	9							
*06	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	101	1	2428	3	Y	169	168	0			7
							8	4	186	9							
*07	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	109	1	2509	3	Y	168	168	0			7
							9	4	185	9							
08	2666	N	2490	-0-	-176	-0-	104	1	2222	3	Y	145	145	0			7
							4	4	160	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 4HA RRCID -> 265394 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	5	5	0			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 4HC RRCID -> 265395 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		505	-0-	505	505	21	1	474	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	505					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 7HA RRCID -> 265398 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8904 PERF.10285 - 16076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8153	X	7811	-0-	-342	-0-	247	1	7179	3	Y	326	327	0			4
							26	4	359	9							
*02	7364	X	7015	-0-	-349	-0-	237	1	6435	3	Y	296	297	0			3
							17	4	326	9							
03	7967	X	7567	-0-	-400	-0-	259	1	6932	3	Y	323	324	0			2
							21	4	355	9							
04	7710	X	7395	-0-	-315	-0-	261	1	6768	3	Y	311	311	0			2
							24	4	342	9							
*05	7874	X	7595	-0-	-279	-0-	355	1	6863	3	Y	321	323	0			-0-
							24	4	353	9							
*06	7530	X	7070	-0-	-460	-0-	273	1	6550	3	Y	206	206	0			-0-
							20	4	227	9							
*07	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	293	1	6780	3	Y	134	134	0			-0-
							25	4	147	9							
08	7099	X	6827	-0-	-272	-0-	293	1	6376	3	Y	131	131	0			-0-
							14	4	144	9							
09	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 2H RRCID -> 265400 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 11HD RRCID -> 265402 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9723 - 14675

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

PILONCILLO WELL #: D 10HC RRCID -> 265403 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	133	1	3910	3	Y	239	240	0			8
						15	4	263	9							
*02	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	139	1	3736	3	Y	235	235	0			8
						11	4	259	9							
03	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	143	1	3854	3	Y	246	247	0			7
						13	4	271	9							
04	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	132	1	3421	3	Y	300	299	0			8
						13	4	330	9							
*05	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	184	1	3560	3	Y	320	322	0			6
						13	4	352	9							
*06	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	151	1	3660	3	Y	259	260	0			5
						12	4	285	9							
*07	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	164	1	3803	3	Y	219	219	0			5
						13	4	241	9							
08	4061 X	3944	-0-	-117	-0-	162	1	3532	3	Y	219	219	0			5
						9	4	241	9							
09	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 10HA RRCID -> 265404 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5 X	6	-0-	1	1	5	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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 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
*01	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	129	1	3748	3	Y	184	184	0			7
							14	4	202	9							
*02	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	126	1	3431	3	Y	174	173	0			8
							10	4	191	9							
03	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	141	1	3768	3	Y	193	193	0			8
							12	4	212	9							
04	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	141	1	3659	3	Y	186	185	0			9
							14	4	205	9							
*05	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	195	1	3749	3	Y	193	193	0			9
							14	4	212	9							
*06	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	157	1	3768	3	Y	159	160	0			8
							12	4	175	9							
*07	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	167	1	3879	3	Y	162	162	0			8
							14	4	178	9							
08	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	169	1	3680	3	Y	163	163	0			8
							9	4	179	9							
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 9HC RRCID -> 266035 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-					-0-
*06	T. A.		279	-0-	279	292	11	1	268	3	Y	-0-					-0-
*07	T. A.		4	-0-	4	296	4	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	296					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	296					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 2H RRCID -> 266098 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9236 - 13907

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

PILONCILLO WELL #: C 1H RRCID -> 266132 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3844	X	3490	-0-	-354	-0-	111	1	3203	3	Y	149	149	0			5
							12	4	164	9							
*02	3472	X	3090	-0-	-382	-0-	104	1	2832	3	Y	133	133	0			5
							8	4	146	9							
03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	109	1	2906	3	Y	130	129	0			6
							9	4	143	9							
04	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	103	1	2661	3	Y	94	94	0			6
							10	4	103	9							
*05	3410	X	2993	-0-	-417	-0-	141	1	2736	3	Y	95	95	0			6
							11	4	105	9							
*06	3300	X	2803	-0-	-497	-0-	109	1	2580	3	Y	96	96	0			6
							8	4	106	9							
*07	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	117	1	2699	3	Y	94	94	0			6
							9	4	103	9							
08	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	130	1	2838	3	Y	102	102	0			6
							6	4	112	9							
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 1H RRCID -> 266133 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10288 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	T. A.		1296	-0-	1296	1296	42	1	1238	3	Y	10	9	0			6
							5	4	11	9							
*02	T. A.		1210	-0-	1210	2506	42	1	1135	3	Y	28	28	0			6
							2	4	31	9							
03	T. A.		1280	-0-	1280	3786	43	1	1179	3	Y	51	50	0			7
							2	4	56	9							
04	T. A.		1198	-0-	1198	4984	42	1	1102	3	Y	47	46	0			8
							2	4	52	9							
*05	T. A.		1273	-0-	1273	6257	60	1	1154	3	Y	51	51	0			8
							3	4	56	9							
*06	7467	X	1210	-0-	-6257	-0-	46	1	1101	3	Y	55	54	0			9
							2	4	61	9							
*07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	47	1	1080	3	Y	62	61	0			10
							1	4	68	9							
08	1271	N	1180	-0-	-91	-0-	47	1	1059	3	Y	67	67	0			10
							74	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
*01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	25	1	755	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	36	1	960	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	36	1	992	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	30	1	783	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*05	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	50	1	954	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*06	990	N	955	-0-	-35	-0-	39	1	915	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*07	837	N	813	-0-	-24	-0-	33	1	779	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	992	N	958	-0-	-34	-0-	42	1	916	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 8HL RRCID -> 266190 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9044 - 13394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5146	X	4817	-0-	-329	-0-	150	1	4390	3	Y	237	238	0			6
							16	4	261	9							
*02	4508	X	4417	-0-	-91	-0-	154	1	4177	3	Y	68	69	0			5
							11	4	75	9							
03	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	178	1	4786	3	Y	189	188	0			6
							16	4	208	9							
04	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	173	1	4461	3	Y	201	199	0			8
							16	4	221	9							
*05	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	232	1	4472	3	Y	205	205	0			8
							15	4	226	9							
*06	5010	X	4627	-0-	-383	-0-	176	1	4223	3	Y	195	196	0			7
							13	4	215	9							
*07	T. A.		3886	-0-	3886	3886	152	1	3540	3	Y	165	166	0			6
							12	4	182	9							
08	T. A.		4543	-0-	4543	8429	189	1	4121	3	Y	204	202	0			8
							9	4	224	9							
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	8429					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: F 1H RRCID -> 266254 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9377 PERF.10354 - 14924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	30	1	891	3	Y	14	14	0			3
							2	4	15	9							
*02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
03	0	N	-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	885	N	885	-0-	-0-	-0-	34	1	820	3	Y	27	27	0			-0-
							1	4	30	9							
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	38	1	835	3	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 1H RRCID -> 266347 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	34	1	989	3	Y	345	346	0			4
							2	4	380	9							
*02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	42	1	1146	3	Y	330	329	0			5
							2	4	363	9							
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	48	1	1315	3	Y	212	213	0			4
							2	4	233	9							
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	38	1	996	3	Y	172	171	0			5
							2	4	189	9							
*05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	51	1	987	3	Y	202	202	0			5
							2	4	222	9							
*06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	39	1	941	3	Y	207	208	0			4
							1	4	228	9							
*07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	43	1	1008	3	Y	216	216	0			4
							1	4	238	9							
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	44	1	943	3	Y	209	208	0			5
							230	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
*01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	33	1	960	3	Y	69	69	0			2
							2	4	76	9							
*02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	33	1	899	3	Y	65	65	0			2
							1	4	72	9							
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	35	1	970	3	Y	71	70	0			3
							2	4	78	9							
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	35	1	921	3	Y	66	66	0			3
							2	4	73	9							
*05	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	50	1	956	3	Y	70	71	0			2
							2	4	77	9							
*06	1050	N	1018	-0-	-32	-0-	38	1	905	3	Y	67	67	0			2
							1	4	74	9							
*07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	40	1	912	3	Y	43	43	0			2
							1	4	47	9							
08	992	N	965	-0-	-27	-0-	40	1	871	3	Y	49	49	0			2
							54	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 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
*01	5952	X	5479	-0-	-473	-0-	177	1	5174	3	Y	101	101	0			2
							17	4	111	9							
*02	5320	X	4999	-0-	-321	-0-	173	1	4711	3	Y	93	93	0			2
							13	4	102	9							
03	5828	X	5429	-0-	-399	-0-	190	1	5111	3	Y	102	101	0			3
							16	4	112	9							
04	5460	X	5116	-0-	-344	-0-	185	1	4809	3	Y	95	94	0			4
							17	4	105	9							
*05	5611	X	5394	-0-	-217	-0-	259	1	5008	3	Y	100	101	0			3
							17	4	110	9							
*06	5370	X	1169	-0-	-4201	-0-	46	1	1097	3	Y	22	23	0			2
							2	4	24	9							
*07	5239	X	795	-0-	-4444	-0-	32	1	745	3	Y	15	15	0			2
							1	4	17	9							
08	5239	X	1045	-0-	-4194	-0-	45	1	977	3	Y	21	21	0			2
							23	9									
09	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 5H RRCID -> 266754 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

*01	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	119	1	3465	3	Y	109	110	0			9
							13	4	120	9							
*02	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	113	1	3039	3	Y	97	98	0			8
							8	4	107	9							
03	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	123	1	3332	3	Y	120	120	0			8
							10	4	132	9							
04	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	125	1	3229	3	Y	124	124	0			8
							13	4	136	9							
*05	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	174	1	3346	3	Y	178	177	0			9
							13	4	196	9							
*06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	133	1	3173	3	Y	184	184	0			9
							10	4	202	9							
*07	3503	X	3468	-0-	-35	-0-	135	1	3121	3	Y	182	182	0			9
							12	4	200	9							
08	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	141	1	3072	3	Y	284	283	0			10
							7	4	312	9							
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 5HZ RRCID -> 266799 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5177	X	4730	-0-	-447	-0-	149	1	4327	3	Y	216	217	0			3
							16	4	238	9							
*02	4676	X	4335	-0-	-341	-0-	145	1	3926	3	Y	230	229	0			4
							11	4	253	9							
03	5177	X	4746	-0-	-431	-0-	161	1	4338	3	Y	211	212	0			3
							15	4	232	9							
04	4770	X	4452	-0-	-318	-0-	155	1	4044	3	Y	216	216	0			3
							15	4	238	9							
*05	4867	X	4655	-0-	-212	-0-	217	1	4169	3	Y	231	231	0			3
							15	4	254	9							
*06	4650	X	4402	-0-	-248	-0-	166	1	3982	3	Y	219	219	0			3
							13	4	241	9							
*07	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	175	1	4058	3	Y	225	225	0			3
							15	4	248	9							
08	4464	X	4239	-0-	-225	-0-	175	1	3809	3	Y	224	224	0			3
							9	4	246	9							
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					3

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
*01	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	67	1	1972	3	Y	27	28	0			-0-
							5	4	30	9							
*02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	69	1	1874	3	Y	26	26	0			-0-
							5	4	29	9							
03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	75	1	2044	3	Y	29	28	0			1
							6	4	32	9							
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	76	1	1953	3	Y	27	26	0			2
							6	4	30	9							
*05	2108	N	2061	-0-	-47	-0-	99	1	1925	3	Y	28	28	0			2
							6	4	31	9							
*06	2040	N	1894	-0-	-146	-0-	73	1	1787	3	Y	26	26	0			2
							5	4	29	9							
*07	2139	N	1963	-0-	-176	-0-	79	1	1847	3	Y	27	27	0			2
							7	4	30	9							
08	2046	N	1822	-0-	-224	-0-	78	1	1711	3	Y	26	27	0			1
							4	4	29	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
*01	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	64	1	1844	3	Y	212	213	0			11
							5	4	233	9							
*02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	63	1	1696	3	Y	169	169	0			11
							3	4	186	9							
03	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	67	1	1812	3	Y	203	203	0			11
							5	4	223	9							
04	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	68	1	1785	3	Y	364	362	0			13
							6	4	400	9							
*05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	95	1	1846	3	Y	382	384	0			11
							5	4	420	9							
*06	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	73	1	1759	3	Y	364	363	0			12
							5	4	400	9							
*07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	77	1	1746	3	Y	341	340	0			13
							6	4	375	9							
08	3100	N	3171	-0-	71	71	114	1	2490	3	Y	512	509	0			16
							4	4	563	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	71					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 6HA RRCID -> 266962 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8890 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3100	N	3750	-0-	650	1324	119	1	3445	3	Y	157	157	0			4
							13	4	173	9							
*02	4695	X	3371	-0-	-1324	-0-	114	1	3092	3	Y	142	142	0			4
							9	4	156	9							
03	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	123	1	3324	3	Y	166	166	0			4
							10	4	183	9							
04	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	126	1	3268	3	Y	206	204	0			6
							13	4	227	9							
*05	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	178	1	3448	3	Y	206	206	0			6
							13	4	227	9							
*06	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	138	1	3334	3	Y	195	196	0			5
							11	4	215	9							
*07	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	145	1	3402	3	Y	215	215	0			5
							12	4	237	9							
08	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	149	1	3218	3	Y	212	211	0			6
							7	4	233	9							
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					6

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
*01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	41	1	1149	3	Y	42	42	0			3
							3	4	46	9							
*02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	37	1	1001	3	Y	36	36	0			3
							1	4	40	9							
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	20	1	540	3	Y	20	20	0			3
							1	4	22	9							
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	34	1	879	3	Y	34	34	0			3
							2	4	37	9							
*05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	62	1	1184	3	Y	44	43	0			4
							3	4	48	9							
*06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	31	1	723	3	Y	27	28	0			3
							1	4	30	9							
*07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	64	1	1468	3	Y	56	56	0			3
							4	4	62	9							
08	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	125	1	2729	3	Y	110	110	0			3
							5	4	121	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: F 3HA RRCID -> 267011 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF.11318 - 15438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	25	1	744	3	Y	70	71	0			1
							1	4	77	9							
*02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	33	1	888	3	Y	85	85	0			1
							1	4	94	9							
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	26	1	708	3	Y	69	68	0			2
							1	4	76	9							
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	11	1	282	3	Y	27	26	0			3
							30	9									
*05	651	N	342	-0-	-309	-0-	15	1	295	3	Y	29	29	0			3
							32	9									
*06	630	N	360	-0-	-270	-0-	14	1	312	3	Y	31	31	0			3
							34	9									
*07	341	N	318	-0-	-23	-0-	11	1	277	3	Y	27	27	0			3
							30	9									
08	341	N	312	-0-	-29	-0-	13	1	268	3	Y	28	28	0			3
							31	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: 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
*01	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	79	1	2339	3	Y	50	50	0			5
							8	4	55	9							
*02	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	82	1	2195	3	Y	47	46	0			6
							5	4	52	9							
03	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	88	1	2387	3	Y	52	52	0			6
							7	4	57	9							
04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	87	1	2257	3	Y	48	48	0			6
							9	4	53	9							
*05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	117	1	2252	3	Y	49	49	0			6
							9	4	54	9							
*06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	86	1	2080	3	Y	46	46	0			6
							5	4	51	9							
*07	2480	N	2225	-0-	-255	-0-	90	1	2075	3	Y	46	46	0			6
							9	4	51	9							
08	2418	N	2043	-0-	-375	-0-	87	1	1902	3	Y	45	45	0			6
							4	4	50	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: F 3HL RRCID -> 267064 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10032 - 14984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	73	1	2123	3	Y	57	57	0			13
							6	4	63	9							
*02	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	76	1	2040	3	Y	55	56	0			12
							5	4	61	9							
03	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	95	1	2603	3	Y	72	71	0			13
							8	4	79	9							
04	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	124	1	3198	3	Y	89	88	0			14
							13	4	98	9							
*05	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	127	1	2454	3	Y	68	68	0			14
							11	4	75	9							
*06	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	77	1	1854	3	Y	51	51	0			14
							5	4	56	9							
*07	1705	X	1543	-0-	-162	-0-	62	1	1433	3	Y	40	41	0			13
							4	4	44	9							
08	1705	X	1430	-0-	-275	-0-	60	1	1324	3	Y	40	40	0			13
							2	4	44	9							
09	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					13

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
*01	4464	X	3663	-0-	-801	-0-	120	1	3490	3	Y	36	35	0			17
							13	4	40	9							
*02	4704	X	4309	-0-	-395	-0-	151	1	4101	3	Y	42	42	0			17
							11	4	46	9							
03	5208	X	4661	-0-	-547	-0-	166	1	4429	3	Y	46	46	0			17
							15	4	51	9							
04	4890	X	4445	-0-	-445	-0-	163	1	4218	3	Y	44	43	0			18
							16	4	48	9							
*05	4929	X	4788	-0-	-141	-0-	232	1	4489	3	Y	47	48	0			17
							15	4	52	9							
*06	4620	X	4426	-0-	-194	-0-	174	1	4191	3	Y	44	44	0			17
							13	4	48	9							
*07	4588	X	4529	-0-	-59	-0-	184	1	4279	3	Y	46	45	0			18
							15	4	51	9							
08	4588	X	4444	-0-	-144	-0-	194	1	4188	3	Y	48	47	0			19
							9	4	53	9							
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 8HA RRCID -> 267076 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					-0-
03	82	X	-0-	-0-	-82	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	30	0			-0-
*05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	3	1	95	3	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
*06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	12	11	0			1
							13	9									
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	14B2	EXT	30	-0-	30	30	24	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	30					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
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

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
*01	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	67	1	1963	3	Y	2	2	0			-0-
							5	4	2	9							
*02	1876	N	1778	-0-	-98	-0-	64	1	1710	3	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	68	1	1850	3	Y	1	1	0			-0-
							6	4	1	9							
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	68	1	1784	3	Y	1	1	0			-0-
							6	4	1	9							
*05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	100	1	1939	3	Y	2	2	0			-0-
							6	4	2	9							
*06	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	73	1	1774	3	Y	1	1	0			-0-
							5	4	1	9							
*07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	79	1	1840	3	Y	1	1	0			-0-
							6	4	1	9							
08	1891	N	1776	-0-	-115	-0-	77	1	1694	3	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 7HL RRCID -> 267080 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9678 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	66	1	1911	3	Y	32	31	0			4
							5	4	35	9							
*02	2100	N	1801	-0-	-299	-0-	63	1	1703	3	Y	29	29	0			4
							3	4	32	9							
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	66	1	1781	3	Y	30	30	0			4
							5	4	33	9							
04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	62	1	1606	3	Y	27	27	0			4
							6	4	30	9							
*05	1984	N	1825	-0-	-159	-0-	88	1	1700	3	Y	29	29	0			4
							5	4	32	9							
*06	1830	N	1725	-0-	-105	-0-	68	1	1620	3	Y	29	29	0			4
							5	4	32	9							
*07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	77	1	1785	3	Y	26	27	0			3
							6	4	29	9							
08	1767	N	1729	-0-	-38	-0-	74	1	1623	3	Y	25	25	0			3
							4	4	28	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
*01	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	216	1	6265	3	Y	233	234	0			4
							21	4	256	9							
*02	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	210	1	5687	3	Y	213	214	0			3
							17	4	234	9							
03	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	228	1	6124	3	Y	233	233	0			3
							19	4	256	9							
04	6300	X	4713	-0-	-1587	-0-	169	1	4346	3	Y	165	164	0			4
							16	4	182	9							
*05	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	331	1	6406	3	Y	245	245	0			4
							21	4	270	9							
*06	6480	X	6194	-0-	-286	-0-	240	1	5771	3	Y	149	150	0			3
							19	4	164	9							
*07	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	261	1	6096	3	Y	77	78	0			2
							21	4	85	9							
08	6324	X	5980	-0-	-344	-0-	258	1	5632	3	Y	70	70	0			2
							13	4	77	9							
09	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					Y	NO RPT					2

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
*01	3193	X	2457	-0-	-736	-0-	76	1	2230	3	Y	132	133	0			6
							6	4	145	9							
*02	2856	X	2311	-0-	-545	-0-	77	1	2083	3	Y	133	132	0			7
							5	4	146	9							
03	3007	X	1276	-0-	-1731	-0-	43	1	1144	3	Y	79	80	0			6
							2	4	87	9							
04	2640	X	947	-0-	-1693	-0-	33	1	850	3	Y	56	57	0			5
							2	4	62	9							
*05	4154	X	914	-0-	-3240	-0-	43	1	810	3	Y	54	54	0			5
							2	4	59	9							
*06	2490	X	1086	-0-	-1404	-0-	40	1	964	3	Y	74	73	0			6
							1	4	81	9							
*07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	42	1	992	3	Y	68	68	0			6
							1	4	75	9							
08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	45	1	953	3	Y	77	76	0			7
							85	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 6HC RRCID -> 267084 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8658 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3348	X	3264	-0-	-84	-0-	100	1	2934	3	Y	198	198	0			8
							12	4	218	9							
*02	3024	X	2914	-0-	-110	-0-	96	1	2615	3	Y	177	177	0			8
							8	4	195	9							
03	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	110	1	2984	3	Y	190	189	0			9
							9	4	209	9							
04	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	120	1	3098	3	Y	191	191	0			9
							13	4	210	9							
*05	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	158	1	3060	3	Y	193	192	0			10
							13	4	212	9							
*06	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	136	1	3284	3	Y	200	199	0			11
							11	4	220	9							
*07	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	143	1	3337	3	Y	259	259	0			11
							12	4	285	9							
08	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	144	1	3143	3	Y	191	191	0			11
							7	4	210	9							
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: A 3H RRCID -> 267191 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9044 - 13589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	34	1	974	3	Y	55	55	0			-0-
							2	4	61	9							
*02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	31	1	849	3	Y	48	48	0			-0-
							1	4	53	9							
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	32	1	867	3	Y	50	49	0			1
							2	4	55	9							
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	33	1	855	3	Y	49	49	0			1
							2	4	54	9							
*05	1023	N	971	-0-	-52	-0-	46	1	889	3	Y	31	31	0			1
							2	4	34	9							
*06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	41	1	996	3	Y	35	36	0			-0-
							1	4	39	9							
*07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	37	1	864	3	Y	33	33	0			-0-
							1	4	36	9							
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	37	1	792	3	Y	40	40	0			-0-
							44	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 5HB RRCID -> 267230 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8938 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3999	X	3988	-0-	-11	-0-	121	1	3503	3	Y	319	318	0			11
							13	4	351	9							
*02	3612	X	3439	-0-	-173	-0-	111	1	3001	3	Y	290	291	0			10
							8	4	319	9							
03	3968	X	3671	-0-	-297	-0-	123	1	3312	3	Y	205	205	0			10
							10	4	226	9							
04	3870	X	3586	-0-	-284	-0-	125	1	3240	3	Y	189	189	0			10
							13	4	208	9							
*05	3999	X	3658	-0-	-341	-0-	170	1	3287	3	Y	171	170	0			11
							13	4	188	9							
*06	3780	X	3426	-0-	-354	-0-	129	1	3109	3	Y	162	163	0			10
							10	4	178	9							
*07	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	140	1	3221	3	Y	172	172	0			10
							12	4	189	9							
08	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	149	1	3202	3	Y	195	193	0			12
							7	4	215	9							
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
*01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 5HY RRCID -> 267254 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8858 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4464	X	4306	-0-	-158	-0-	133	1	3852	3	Y	278	279	0			13
							15	4	306	9							
*02	4032	X	3854	-0-	-178	-0-	129	1	3484	3	Y	210	211	0			12
							10	4	231	9							
03	4278	X	4102	-0-	-176	-0-	139	1	3730	3	Y	202	202	0			12
							11	4	222	9							
04	4020	X	3531	-0-	-489	-0-	125	1	3237	3	Y	142	140	0			14
							13	4	156	9							
*05	4278	X	3783	-0-	-495	-0-	175	1	3389	3	Y	187	186	0			15
							13	4	206	9							
*06	4140	X	3398	-0-	-742	-0-	128	1	3067	3	Y	175	175	0			15
							10	4	193	9							
*07	4030	X	3362	-0-	-668	-0-	130	1	3031	3	Y	174	175	0			14
							10	4	191	9							
08	4030	X	3232	-0-	-798	-0-	133	1	2899	3	Y	176	176	0			14
							6	4	194	9							
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: D 9HB RRCID -> 267314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	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 #: A 2H RRCID -> 267477 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 9024 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	75	X	75	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	129	1	3504	3	Y	129	128	0			1
							10	4	142	9							
03	1333	X	719	-0-	-614	-0-	26	1	661	3	Y	28	29	0			-0-
							1	4	31	9							
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					-0-
*06	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-					-0-
*07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 7HM RRCID -> 267532 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9145 PERF.10058 - 16585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4588	X	4458	-0-	-130	-0-	144	1	4208	3	Y	82	83	0			8
							16	4	90	9							
*02	4144	X	4061	-0-	-83	-0-	141	1	3826	3	Y	75	75	0			8
							11	4	83	9							
03	4526	X	4425	-0-	-101	-0-	155	1	4166	3	Y	83	84	0			7
							13	4	91	9							
04	4380	X	4206	-0-	-174	-0-	153	1	3952	3	Y	78	76	0			9
							15	4	86	9							
*05	4526	X	4270	-0-	-256	-0-	205	1	3965	3	Y	77	77	0			9
							15	4	85	9							
*06	4350	X	3914	-0-	-436	-0-	153	1	3683	3	Y	60	59	0			10
							12	4	66	9							
*07	4278	X	3846	-0-	-432	-0-	156	1	3611	3	Y	60	59	0			11
							13	4	66	9							
08	4278	X	3721	-0-	-557	-0-	161	1	3485	3	Y	61	62	0			10
							8	4	67	9							
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: A 6HB RRCID -> 267533 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617

*01	2976	X	2773	-0-	-203	-0-	86	1	2485	3	Y	175	177	0			4
							9	4	193	9							
*02	2688	X	2631	-0-	-57	-0-	87	1	2382	3	Y	142	142	0			4
							6	4	156	9							
03	2976	X	2803	-0-	-173	-0-	93	1	2531	3	Y	156	155	0			5
							7	4	172	9							
04	2880	X	2809	-0-	-71	-0-	98	1	2546	3	Y	141	140	0			6
							10	4	155	9							
*05	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	143	1	2778	3	Y	157	157	0			6
							11	4	173	9							
*06	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	114	1	2736	3	Y	130	130	0			6
							9	4	143	9							
*07	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	118	1	2745	3	Y	136	135	0			7
							9	4	150	9							
08	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	119	1	2600	3	Y	150	149	0			8
							5	4	165	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 14HY RRCID -> 267602 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8630 - 12457

*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

PILONCILLO WELL #: D 9HA RRCID -> 267803 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9263 - 14440

*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 11HB RRCID -> 267822 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9585 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2635	X	1126	-0-	-1509	-0-	36	1	1075	3	Y	12	11	0			7
							2	4	13	9							
*02	1876	X	983	-0-	-893	-0-	34	1	936	3	Y	11	10	0			8
							1	4	12	9							
03	1891	X	1028	-0-	-863	-0-	35	1	979	3	Y	11	11	0			8
							2	4	12	9							
04	973	X	973	-0-	-0-	-0-	35	1	925	3	Y	10	10	0			8
							2	4	11	9							
*05	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	56	1	1087	3	Y	45	45	0			8
							3	4	50	9							
*06	1080	X	870	-0-	-210	-0-	33	1	795	3	Y	37	36	0			9
							1	4	41	9							
*07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	40	1	919	3	Y	43	43	0			9
							1	4	47	9							
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	45	1	981	3	Y	48	48	0			9
							53	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 10HB RRCID -> 267823 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9070 - 13426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5828	X	5393	-0-	-435	-0-	167	1	4889	3	Y	291	292	0			8
							17	4	320	9							
*02	5264	X	4960	-0-	-304	-0-	164	1	4478	3	Y	279	278	0			9
							11	4	307	9							
03	5456	X	5432	-0-	-24	-0-	178	1	4792	3	Y	405	404	0			10
							16	4	446	9							
04	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	176	1	4562	3	Y	385	386	0			9
							17	4	424	9							
*05	5487	X	5353	-0-	-134	-0-	248	1	4785	3	Y	276	277	0			8
							16	4	304	9							
*06	5310	X	5069	-0-	-241	-0-	189	1	4530	3	Y	306	306	0			8
							13	4	337	9							
*07	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	196	1	4565	3	Y	316	315	0			9
							16	4	348	9							
08	4991	X	4679	-0-	-312	-0-	190	1	4150	3	Y	300	300	0			9
							9	4	330	9							
09	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 11HC RRCID -> 267824 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9642 - 14527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	141	1	4087	3	Y	68	69	0			2
							16	4	75	9							
*02	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	147	1	3986	3	Y	67	68	0			1
							11	4	74	9							
03	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	159	1	4275	3	Y	73	73	0			1
							15	4	80	9							
04	4350	X	4300	-0-	-50	-0-	155	1	4055	3	Y	68	68	0			1
							15	4	75	9							
*05	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	240	1	4640	3	Y	34	34	0			1
							16	4	37	9							
*06	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	181	1	4346	3	Y	46	46	0			1
							13	4	51	9							
*07	4309	X	2427	-0-	-1882	-0-	98	1	2281	3	Y	35	36	0			-0-
							9	4	39	9							
08	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	243	1	5327	3	Y	72	71	0			1
							12	4	79	9							
09	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-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
*01	8742	X	8572	-0-	-170	-0-	268	1	7786	3	Y	445	445	0			3
							28	4	490	9							
*02	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	258	1	6986	3	Y	411	411	0			3
							19	4	452	9							
03	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	284	1	7655	3	Y	458	458	0			3
							24	4	504	9							
04	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	280	1	7281	3	Y	414	414	0			3
							25	4	455	9							
*05	8525	X	8483	-0-	-42	-0-	393	1	7613	3	Y	407	407	0			3
							29	4	448	9							
*06	8250	X	8006	-0-	-244	-0-	302	1	7257	3	Y	385	385	0			3
							23	4	424	9							
*07	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	319	1	7432	3	Y	426	425	0			4
							25	4	469	9							
08	7843	X	7699	-0-	-144	-0-	317	1	6911	3	Y	415	415	0			4
							14	4	457	9							
09	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT					4

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
*01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	30	1	894	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	52	1	1419	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	60	1	1595	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	50	1	1347	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	73	1	1406	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	65	1	1592	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	52	1	1210	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	47	1	1051	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 12HB RRCID -> 268396 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9579 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5549	X	5351	-0-	-198	-0-	174	1	5066	3	Y	85	85	0			2
							17	4	94	9							
*02	5460	X	4627	-0-	-833	-0-	162	1	4373	3	Y	74	74	0			2
							11	4	81	9							
03	6045	X	5066	-0-	-979	-0-	177	1	4783	3	Y	82	82	0			2
							16	4	90	9							
04	5850	X	4818	-0-	-1032	-0-	176	1	4540	3	Y	77	76	0			3
							17	4	85	9							
*05	6045	X	5022	-0-	-1023	-0-	237	1	4583	3	Y	169	168	0			4
							16	4	186	9							
*06	5070	X	4921	-0-	-149	-0-	188	1	4516	3	Y	185	186	0			3
							13	4	204	9							
*07	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	200	1	4634	3	Y	205	206	0			2
							16	4	226	9							
08	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	202	1	4364	3	Y	216	216	0			2
							9	4	238	9							
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
*01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	58	1	1726	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*02	2072	N	1988	-0-	-84	-0-	69	1	1914	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	83	1	2248	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	76	1	1959	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	112	1	2152	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*06	2250	N	2104	-0-	-146	-0-	84	1	2015	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	85	1	1965	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	2046	N	1901	-0-	-145	-0-	83	1	1814	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 12HA RRCID -> 268407 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 9594 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	12276	X	12052	-0-	-224	-0-	386	1	11236	3	Y	355	355	0			10
							39	4	391	9							
*02	11340	X	11116	-0-	-224	-0-	382	1	10343	3	Y	330	330	0			10
							28	4	363	9							
03	12852	X	12852	-0-	-0-	-0-	445	1	11946	3	Y	386	386	0			10
							36	4	425	9							
04	11714	X	11714	-0-	-0-	-0-	421	1	10881	3	Y	339	339	0			10
							39	4	373	9							
*05	12307	X	11818	-0-	-489	-0-	560	1	10847	3	Y	338	340	0			8
							39	4	372	9							
*06	12450	X	9751	-0-	-2699	-0-	377	1	9038	3	Y	279	280	0			7
							29	4	307	9							
*07	12865	X	10192	-0-	-2673	-0-	405	1	9423	3	Y	302	302	0			7
							32	4	332	9							
08	12865	X	11032	-0-	-1833	-0-	468	1	10179	3	Y	330	329	0			8
							22	4	363	9							
09	11700	X	NO RPT	-0-	-11700	-0-					Y	NO RPT					8

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
*01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	63	1	1813	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*02	2296	N	2288	-0-	-8	-0-	82	1	2201	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
03	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	89	1	2397	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	84	1	2150	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
*05	2542	N	2443	-0-	-99	-0-	120	1	2313	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*06	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	98	1	2343	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*07	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	97	1	2252	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
08	2387	N	2248	-0-	-139	-0-	98	1	2146	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: 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
*01	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	86	1	2528	3	Y	206	207	0			4
							9	4	227	9							
*02	2660	X	2535	-0-	-125	-0-	83	1	2242	3	Y	185	186	0			3
							6	4	204	9							
03	2945	X	2825	-0-	-120	-0-	93	1	2495	3	Y	209	208	0			4
							7	4	230	9							
04	2820	X	2666	-0-	-154	-0-	91	1	2353	3	Y	194	193	0			5
							9	4	213	9							
*05	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	136	1	2630	3	Y	221	220	0			6
							11	4	243	9							
*06	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	104	1	2512	3	Y	256	255	0			7
							8	4	282	9							
*07	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	103	1	2378	3	Y	255	255	0			7
							9	4	281	9							
08	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	105	1	2296	3	Y	257	257	0			7
							4	4	283	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
*01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	38	1	1116	3	Y	65	64	0			2
							3	4	72	9							
*02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	41	1	1111	3	Y	50	50	0			2
							2	4	55	9							
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	45	1	1220	3	Y	55	56	0			1
							2	4	61	9							
04	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	46	1	1167	3	Y	52	52	0			1
							2	4	57	9							
*05	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	62	1	1200	3	Y	54	55	0			-0-
							3	4	59	9							
*06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	53	1	1276	3	Y	52	51	0			1
							3	4	57	9							
*07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	77	1	1745	3	Y	44	44	0			1
							6	4	48	9							
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	77	1	1686	3	Y	45	45	0			1
							4	4	50	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 8HA RRCID -> 268414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8184 - 14305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3100	N	3331	-0-	231	608	424	1	2608	3	Y	262	261	0			9
							11	4	288	9							
*02	2646	N	2038	-0-	-608	-0-	222	1	1579	3	Y	211	211	0			9
							5	4	232	9							
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	120	1	1406	3	Y	168	168	0			9
							3	4	185	9							
04	2100	X	1764	-0-	-336	-0-	131	1	1472	3	Y	144	143	0			10
							3	4	158	9							
*05	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	112	1	2194	3	Y	151	150	0			11
							6	4	166	9							
*06	2100	X	1716	-0-	-384	-0-	65	1	1549	3	Y	90	90	0			11
							3	4	99	9							
*07	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	66	1	1557	3	Y	91	91	0			11
							4	4	100	9							
08	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	72	1	1555	3	Y	80	79	0			12
							3	4	88	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 5HD RRCID -> 268415 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9938 - 15089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3968	X	3893	-0-	-75	-0-	119	1	3457	3	Y	276	277	0			3
							13	4	304	9							
*02	3724	X	3683	-0-	-41	-0-	121	1	3264	3	Y	263	264	0			2
							9	4	289	9							
03	4123	X	3979	-0-	-144	-0-	131	1	3521	3	Y	288	289	0			1
							10	4	317	9							
04	3930	X	3818	-0-	-112	-0-	131	1	3375	3	Y	272	271	0			2
							13	4	299	9							
*05	4092	X	4045	-0-	-47	-0-	184	1	3529	3	Y	290	290	0			2
							13	4	319	9							
*06	3960	X	3893	-0-	-67	-0-	142	1	3404	3	Y	305	305	0			2
							11	4	336	9							
*07	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	150	1	3479	3	Y	322	321	0			3
							12	4	354	9							
08	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	152	1	3327	3	Y	325	324	0			4
							8	4	358	9							
09	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: E 5HC RRCID -> 268416 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9998 - 14949

*01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-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	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-

PILONCILLO WELL #: A 8HB RRCID -> 268417 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8103 - 13500

*01	3100	N	7047	-0-	3947	8454	968	1	5963	3	Y	87	101	0			4
							20	4	96	9							
*02	2800	N	4671	-0-	1871	10325	562	1	4021	3	Y	71	71	0			4
							10	4	78	9							
03	3100	N	5472	-0-	2372	12697	420	1	4928	3	Y	98	97	0			5
							16	4	108	9							
*04	17225	X	4528	-0-	-12697	-0-	360	1	4078	3	Y	68	68	0			5
							15	4	75	9							
*05	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	42	1	810	3	Y	153	153	0			5
							1	4	168	9							
*06	960	X	563	-0-	-397	-0-	18	1	467	3	Y	71	72	0			4
							78	9									
*07	5487	X	576	-0-	-4911	-0-	21	1	479	3	Y	68	68	0			4
							1	4	75	9							
08	5487	X	591	-0-	-4896	-0-	22	1	494	3	Y	68	68	0			4
							75	9									
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					4

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
*01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	20	1	582	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	34	1	902	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	43	1	1142	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	43	1	1124	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	73	1	1411	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	58	1	1403	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	60	1	1403	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	53	1	1174	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 4HE RRCID -> 268430 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	T. A.		1749	-0-	1749	1749	55	1	1600	3	Y	81	81	0			9
							5	4	89	9							
*02	T. A.		1578	-0-	1578	3327	53	1	1431	3	Y	84	84	0			9
							2	4	92	9							
03	T. A.		1685	-0-	1685	5012	57	1	1520	3	Y	94	94	0			9
							5	4	103	9							
04	T. A.		1600	-0-	1600	6612	56	1	1455	3	Y	76	76	0			9
							5	4	84	9							
*05	T. A.		1709	-0-	1709	8321	80	1	1548	3	Y	69	70	0			8
							5	4	76	9							
*06	9944	X	1623	-0-	-8321	-0-	62	1	1484	3	Y	67	68	0			7
							3	4	74	9							
*07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	63	1	1450	3	Y	66	66	0			7
							4	4	73	9							
08	1705	N	1503	-0-	-202	-0-	63	1	1365	3	Y	66	67	0			6
							2	4	73	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 12HC RRCID -> 268431 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9473 - 15596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3410	X	3260	-0-	-150	-0-	105	1	3023	3	Y	109	109	0			2
							12	4	120	9							
*02	3276	X	2883	-0-	-393	-0-	98	1	2669	3	Y	98	98	0			2
							8	4	108	9							
03	3627	X	3113	-0-	-514	-0-	107	1	2880	3	Y	106	106	0			2
							9	4	117	9							
04	3390	X	2961	-0-	-429	-0-	106	1	2757	3	Y	80	79	0			3
							10	4	88	9							
*05	3410	X	3121	-0-	-289	-0-	148	1	2865	3	Y	88	88	0			3
							11	4	97	9							
*06	3090	X	2848	-0-	-242	-0-	109	1	2591	3	Y	127	126	0			4
							8	4	140	9							
*07	2976	X	2932	-0-	-44	-0-	114	1	2658	3	Y	137	137	0			4
							9	4	151	9							
08	2976	X	2874	-0-	-102	-0-	118	1	2595	3	Y	142	141	0			5
							5	4	156	9							
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 12HD RRCID -> 268432 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9637 - 16407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	42	1	1210	3	Y	99	100	0			-0-
							5	4	109	9							
*02	1372	N	1057	-0-	-315	-0-	34	1	937	3	Y	77	77	0			-0-
							1	4	85	9							
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	29	1	790	3	Y	66	66	0			-0-
							2	4	73	9							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
*06	870	N	-0-	-0-	-870	-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 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
*01	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	254	1	7412	3	Y	172	174	0			-0-
							26	4	189	9							
*02	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	238	1	6453	3	Y	361	360	0			1
							17	4	397	9							
03	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	253	1	6802	3	Y	388	388	0			1
							20	4	427	9							
04	7380	X	7232	-0-	-148	-0-	252	1	6552	3	Y	369	369	0			1
							22	4	406	9							
*05	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	383	1	7414	3	Y	421	421	0			1
							27	4	463	9							
*06	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	293	1	7030	3	Y	292	292	0			1
							22	4	321	9							
*07	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	310	1	7201	3	Y	292	291	0			2
							25	4	321	9							
08	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	317	1	6897	3	Y	222	223	0			1
							14	4	244	9							
09	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 4HB RRCID -> 268494 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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	3	3	0			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 5HA RRCID -> 268495 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10165 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3038	X	2923	-0-	-115	-0-	91	1	2660	3	Y	148	149	0			11
							9	4	163	9							
*02	2716	X	2599	-0-	-117	-0-	87	1	2360	3	Y	133	133	0			11
							6	4	146	9							
03	3007	X	2833	-0-	-174	-0-	95	1	2568	3	Y	147	146	0			12
							8	4	162	9							
04	2880	X	2827	-0-	-53	-0-	98	1	2562	3	Y	143	142	0			13
							10	4	157	9							
*05	2914	X	2904	-0-	-10	-0-	135	1	2594	3	Y	149	147	0			15
							11	4	164	9							
*06	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	117	1	2771	3	Y	138	136	0			17
							9	4	152	9							
*07	3100	N	3363	-0-	263	263	132	1	3075	3	Y	132	132	0			17
							11	4	145	9							
08	3100	N	3174	-0-	74	337	132	1	2892	3	Y	131	130	0			18
							6	4	144	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	337					Y	NO RPT					18

PILONCILLO WELL #: D 16HB RRCID -> 268503 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9326 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	158	1	4598	3	Y	166	167	0			3
							17	4	183	9							
*02	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	151	1	4118	3	Y	113	114	0			2
							11	4	124	9							
03	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	167	1	4460	3	Y	127	126	0			3
							15	4	140	9							
04	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	190	1	4941	3	Y	140	138	0			5
							20	4	154	9							
*05	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	270	1	5227	3	Y	150	149	0			6
							19	4	165	9							
*06	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	213	1	5120	3	Y	127	127	0			6
							16	4	140	9							
*07	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	188	1	4360	3	Y	98	97	0			7
							15	4	108	9							
08	4619	X	4481	-0-	-138	-0-	188	1	4111	3	Y	157	156	0			8
							9	4	173	9							
09	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					8

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
*01	T. A.		154	-0-	154	154	5	1	124	3	Y	23	24	0			2
							25	9									
*02	T. A.		114	-0-	114	268	3	1	92	3	Y	17	17	0			2
							19	9									
03	T. A.		51	-0-	51	319	1	1	42	3	Y	7	7	0			2
							8	9									
04	T. A.		123	-0-	123	442	3	1	98	3	Y	20	20	0			2
							22	9									
*05	T. A.		107	-0-	107	549	3	1	86	3	Y	16	16	0			2
							18	9									
*06	671	X	122	-0-	-549	-0-	5	1	96	3	Y	19	18	0			3
							21	9									
*07	116	X	116	-0-	-0-	-0-	3	1	93	3	Y	18	18	0			3
							20	9									
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	4	1	78	3	Y	16	16	0			3
							18	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: 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
*01	1364	X	1219	-0-	-145	-0-	36	1	1057	3	Y	113	113	0			4
							2	4	124	9							
*02	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	38	1	1029	3	Y	964	958	0			10
							2	4	1060	9							
03	1364	X	1262	-0-	-102	-0-	40	1	1088	3	Y	120	125	0			5
							2	4	132	9							
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	39	1	1016	3	Y	111	110	0			6
							2	4	122	9							
*05	1364	N	1212	-0-	-152	-0-	54	1	1030	3	Y	114	114	0			6
							3	4	125	9							
*06	1230	N	1221	-0-	-9	-0-	44	1	1065	3	Y	101	100	0			7
							1	4	111	9							
*07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	47	1	1080	3	Y	64	64	0			7
							1	4	70	9							
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	45	1	991	3	Y	62	62	0			7
							68	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
*01	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	778	1	4791	3	Y	251	251	0			12
							17	4	276	9							
*02	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	586	1	4193	3	Y	299	298	0			13
							10	4	329	9							
03	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	399	1	4678	3	Y	321	321	0			13
							15	4	353	9							
04	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	257	1	2885	3	Y	274	274	0			13
							12	4	301	9							
*05	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	155	1	2973	3	Y	243	245	0			11
							12	4	267	9							
*06	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	96	1	2318	3	Y	206	207	0			10
							9	4	227	9							
*07	4371	X	2986	-0-	-1385	-0-	112	1	2609	3	Y	231	231	0			10
							11	4	254	9							
08	4371	X	2751	-0-	-1620	-0-	111	1	2413	3	Y	203	202	0			11
							4	4	223	9							
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: D 14HW RRCID -> 268528 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8710 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	78	1	2271	3	Y	173	172	0			4
							7	4	190	9							
*02	2464	X	2257	-0-	-207	-0-	75	1	2012	3	Y	150	150	0			4
							5	4	165	9							
03	2728	X	2071	-0-	-657	-0-	68	1	1848	3	Y	135	135	0			4
							6	4	149	9							
04	2640	X	2192	-0-	-448	-0-	76	1	1953	3	Y	143	142	0			5
							6	4	157	9							
*05	2511	X	2119	-0-	-392	-0-	95	1	1867	3	Y	137	137	0			5
							6	4	151	9							
*06	2430	X	2153	-0-	-277	-0-	78	1	1914	3	Y	142	140	0			7
							5	4	156	9							
*07	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	87	1	2040	3	Y	153	153	0			7
							9	4	168	9							
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	90	1	1968	3	Y	156	156	0			7
							4	4	172	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
*01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	26	1	777	3	Y	25	25	0			-0-
							1	4	28	9							
*02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	26	1	727	3	Y	24	24	0			-0-
							1	4	26	9							
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	27	1	740	3	Y	25	24	0			1
							1	4	28	9							
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	26	1	651	3	Y	21	21	0			1
							1	4	23	9							
*05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	34	1	692	3	Y	23	24	0			-0-
							1	4	25	9							
*06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	29	1	695	3	Y	23	23	0			-0-
							1	4	25	9							
*07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	32	1	726	3	Y	25	25	0			-0-
							1	4	28	9							
08	744	N	730	-0-	-14	-0-	32	1	672	3	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*01	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	383	1	2352	3	Y	83	83	0			-0-
							7	4	91	9							
*02	2800	N	5126	-0-	2326	2326	614	1	4379	3	Y	110	109	0			1
							12	4	121	9							
03	3100	N	4477	-0-	1377	3703	345	1	4071	3	Y	45	45	0			1
							11	4	50	9							
04	3000	N	2781	-0-	-219	3484	223	1	2520	3	Y	27	28	0			-0-
							8	4	30	9							
*05	7975	X	4491	-0-	-3484	-0-	218	1	4208	3	Y	45	45	0			-0-
							15	4	50	9							
*06	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	225	1	5400	3	Y	48	48	0			-0-
							17	4	53	9							
*07	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	250	1	5790	3	Y	28	28	0			-0-
							19	4	31	9							
08	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	250	1	5449	3	Y	42	42	0			-0-
							13	4	46	9							
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*01	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	374	1	2315	3	Y	191	191	0			5
							6	4	210	9							
*02	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	354	1	2523	3	Y	105	106	0			4
							8	4	116	9							
03	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	179	1	2121	3	Y	82	82	0			4
							6	4	90	9							
04	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	290	1	3268	3	Y	127	126	0			5
							13	4	140	9							
*05	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	131	1	2520	3	Y	96	96	0			5
							11	4	106	9							
*06	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	85	1	2024	3	Y	101	100	0			6
							5	4	111	9							
*07	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	98	1	2267	3	Y	113	113	0			6
							9	4	124	9							
08	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	135	1	2916	3	Y	126	126	0			6
							7	4	139	9							
09	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: F 2HA RRCID -> 268814 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9800 - 16664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	47	1	1330	3	Y	142	143	0			5
							5	4	156	9							
*02	1512	N	1426	-0-	-86	-0-	46	1	1232	3	Y	133	133	0			5
							2	4	146	9							
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	43	1	1143	3	Y	125	125	0			5
							2	4	138	9							
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	50	1	1297	3	Y	142	141	0			6
							2	4	156	9							
*05	1581	N	1574	-0-	-7	-0-	67	1	1341	3	Y	147	147	0			6
							4	4	162	9							
*06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	52	1	1269	3	Y	140	139	0			7
							2	4	154	9							
*07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	55	1	1281	3	Y	143	143	0			7
							2	4	157	9							
08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	54	1	1203	3	Y	142	142	0			7
							2	4	156	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
*01	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	91	1	2685	3	Y	253	253	0			6
							9	4	278	9							
*02	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	89	1	2404	3	Y	232	232	0			6
							6	4	255	9							
03	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	95	1	2596	3	Y	254	254	0			6
							8	4	279	9							
04	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	92	1	2400	3	Y	242	241	0			7
							9	4	266	9							
*05	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	136	1	2627	3	Y	242	243	0			6
							11	4	266	9							
*06	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	109	1	2625	3	Y	203	203	0			6
							8	4	223	9							
*07	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	111	1	2575	3	Y	174	174	0			6
							9	4	191	9							
08	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	109	1	2385	3	Y	246	245	0			7
							4	4	271	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
*01	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	133	1	3871	3	Y	36	36	0			6
							13	4	40	9							
*02	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	142	1	3876	3	Y	98	98	0			6
							10	4	108	9							
03	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	130	1	3490	3	Y	90	89	0			7
							9	4	99	9							
04	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	129	1	3345	3	Y	81	81	0			7
							13	4	89	9							
*05	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	166	1	3199	3	Y	74	74	0			7
							12	4	81	9							
*06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	127	1	3029	3	Y	70	70	0			7
							10	4	77	9							
*07	4216	X	2939	-0-	-1277	-0-	118	1	2743	3	Y	64	64	0			7
							8	4	70	9							
08	3720	X	2536	-0-	-1184	-0-	108	1	2359	3	Y	58	59	0			6
							5	4	64	9							
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 14HA RRCID -> 268877 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8731 - 13387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2666	X	2319	-0-	-347	-0-	74	1	2142	3	Y	88	88	0			1
							6	4	97	9							
*02	2380	X	2193	-0-	-187	-0-	75	1	2038	3	Y	68	69	0			-0-
							5	4	75	9							
03	2325	X	2136	-0-	-189	-0-	74	1	1978	3	Y	71	70	0			1
							6	4	78	9							
04	2250	X	2223	-0-	-27	-0-	79	1	2058	3	Y	73	72	0			2
							6	4	80	9							
*05	2418	X	2388	-0-	-30	-0-	112	1	2194	3	Y	68	68	0			2
							7	4	75	9							
*06	2340	X	2264	-0-	-76	-0-	86	1	2101	3	Y	65	64	0			3
							5	4	72	9							
*07	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	90	1	2108	3	Y	66	66	0			3
							9	4	73	9							
08	2201	N	2146	-0-	-55	-0-	90	1	1980	3	Y	65	65	0			3
							4	4	72	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
*01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	36	1	1085	3	Y	43	44	0			8
							3	4	47	9							
*02	1176	N	1111	-0-	-65	-0-	38	1	1026	3	Y	41	42	0			7
							2	4	45	9							
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	35	1	971	3	Y	40	40	0			7
							2	4	44	9							
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	49	1	1262	3	Y	51	50	0			8
							2	4	56	9							
*05	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	55	1	1045	3	Y	43	43	0			8
							3	4	47	9							
*06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	53	1	1297	3	Y	54	53	0			9
							3	4	59	9							
*07	1302	N	1239	-0-	-63	-0-	49	1	1137	3	Y	47	48	0			8
							1	4	52	9							
08	1147	N	1029	-0-	-118	-0-	44	1	939	3	Y	42	41	0			9
							46	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: A 9HX RRCID -> 268881 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8458 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3150	X	1086	-0-	-2064	-0-	29	1	968	3	Y	79	80	0			1
							2	4	87	9							
*12	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	198	1	6824	3	Y	281	279	0			3
							22	4	309	9							
*01	3255	X	2833	-0-	-422	-0-	86	1	2517	3	Y	201	202	0			2
							9	4	221	9							
*02	2940	X	2630	-0-	-310	-0-	87	1	2331	3	Y	187	188	0			1
							6	4	206	9							
*03	3255	X	2798	-0-	-457	-0-	93	1	2476	3	Y	202	202	0			1
							7	4	222	9							
*04	3150	X	2810	-0-	-340	-0-	97	1	2492	3	Y	193	192	0			2
							9	4	212	9							
*05	3255	X	3176	-0-	-79	-0-	145	1	2793	3	Y	206	206	0			2
							11	4	227	9							
*06	3150	X	3016	-0-	-134	-0-	111	1	2680	3	Y	196	196	0			2
							9	4	216	9							
*07	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	117	1	2706	3	Y	199	199	0			2
							9	4	219	9							
08	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	116	1	2533	3	Y	204	202	0			4
							5	4	224	9							
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 10HA RRCID -> 268883 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8626 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	114	1	1555	3	Y	239	238	0	1	8	36
							5	4	263	9							
*02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	92	1	1308	3	Y	211	212	0			35
							1	4	232	9							
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	42	1	727	3	Y	122	122	0			35
							1	4	134	9							
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	45	1	777	3	Y	116	116	0			35
							2	4	128	9							
*05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	62	1	1214	3	Y	116	116	0			35
							3	4	128	9							
*06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	40	1	972	3	Y	92	91	0			36
							1	4	101	9							
*07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	41	1	961	3	Y	90	90	0			36
							1	4	99	9							
08	1054	N	908	-0-	-146	-0-	36	1	793	3	Y	72	72	0			36
							79	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

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
*01	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	102	1	2969	3	Y	238	239	0			4
							12	4	262	9							
*02	2884	X	2665	-0-	-219	-0-	87	1	2387	3	Y	168	168	0			4
							6	4	185	9							
03	3193	X	3138	-0-	-55	-0-	105	1	2819	3	Y	186	186	0			4
							9	4	205	9							
04	3090	X	3011	-0-	-79	-0-	105	1	2701	3	Y	177	176	0			5
							10	4	195	9							
*05	3193	X	3104	-0-	-89	-0-	141	1	2758	3	Y	176	175	0			6
							11	4	194	9							
*06	3090	X	2908	-0-	-182	-0-	109	1	2608	3	Y	166	166	0			6
							8	4	183	9							
*07	2852	X	2799	-0-	-53	-0-	109	1	2495	3	Y	169	169	0			6
							9	4	186	9							
08	2852	X	2757	-0-	-95	-0-	112	1	2424	3	Y	197	196	0			7
							4	4	217	9							
09	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					7

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
*01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	33	1	938	3	Y	110	110	0			1
							2	4	121	9							
*02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	35	1	942	3	Y	135	135	0			1
							1	4	149	9							
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	40	1	1058	3	Y	155	153	0			3
							2	4	171	9							
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	50	1	1324	3	Y	147	147	0			3
							3	4	162	9							
*05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	70	1	1346	3	Y	118	118	0			3
							4	4	130	9							
*06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	61	1	1465	3	Y	129	128	0			4
							3	4	142	9							
*07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	65	1	1507	3	Y	113	113	0			4
							4	4	124	9							
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	64	1	1410	3	Y	106	107	0			3
							2	4	117	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: 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
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

PILONCILLO WELL #: A 10HB RRCID -> 269013 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8486 - 13677

*01	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	143	1	1961	3	Y	38	37	0	1 8		1
						6	4	42	9							
*02	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	98	1	1369	3	Y	40	40	0			1
						5	4	44	9							
03	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	107	1	1844	3	Y	54	54	0			1
						6	4	59	9							
04	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	115	1	1938	3	Y	58	59	0			-0-
						7	4	64	9							
*05	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	98	1	1906	3	Y	56	55	0			1
						7	4	62	9							
*06	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	77	1	1849	3	Y	46	46	0			1
						7	4	51	9							
*07	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	98	1	2251	3	Y	98	97	0			2
						9	4	108	9							
08	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	90	1	1990	3	Y	262	260	0			4
						4	4	288	9							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: F 2HC RRCID -> 269140 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9834 - 16870

*01	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	57	1	1634	3	Y	76	76	0			5
						5	4	84	9							
*02	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	51	1	1385	3	Y	65	66	0			4
						2	4	72	9							
03	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	57	1	1543	3	Y	73	73	0			4
						5	4	80	9							
04	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	56	1	1449	3	Y	68	67	0			5
						4	4	75	9							
*05	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	78	1	1498	3	Y	72	72	0			5
						5	4	79	9							
*06	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	59	1	1419	3	Y	68	68	0			5
						3	4	75	9							
*07	1643 N	1575	-0-	-68	-0-	61	1	1433	3	Y	70	70	0			5
						4	4	77	9							
08	1643 N	1366	-0-	-277	-0-	57	1	1237	3	Y	64	64	0			5
						2	4	70	9							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 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
*01	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	238	1	6923	3	Y	519	512	0	3	8	9
							23	4	571	9							
*02	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	133	1	3648	3	Y	202	204	0			7
							11	4	222	9							
03	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	143	1	3883	3	Y	222	223	0			6
							13	4	244	9							
04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	98	1	2558	3	Y	313	313	0			6
							10	4	344	9							
*05	3162	X	3121	-0-	-41	-0-	135	1	2611	3	Y	331	332	0			5
							11	4	364	9							
*06	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	132	1	3159	3	Y	280	281	0			4
							10	4	308	9							
*07	4433	X	3323	-0-	-1110	-0-	125	1	2899	3	Y	263	263	0			4
							10	4	289	9							
08	4278	X	3007	-0-	-1271	-0-	118	1	2600	3	Y	258	258	0			4
							5	4	284	9							
09	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 13HC RRCID -> 269175 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094

*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

PILONCILLO WELL #: D 14HZ RRCID -> 269176 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8781 - 12424

*01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	62	1	1782	3	Y	102	103	0			12
							5	4	112	9							
*02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	63	1	1703	3	Y	99	100	0			11
							3	4	109	9							
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	62	1	1682	3	Y	99	99	0			11
							5	4	109	9							
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	58	1	1500	3	Y	87	87	0			11
							5	4	96	9							
*05	2077	N	1484	-0-	-593	-0-	67	1	1327	3	Y	78	79	0			10
							4	4	86	9							
*06	1800	N	1640	-0-	-160	-0-	61	1	1479	3	Y	88	87	0			11
							3	4	97	9							
*07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	66	1	1552	3	Y	94	94	0			11
							5	4	103	9							
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	63	1	1380	3	Y	88	87	0			12
							2	4	97	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 7HB RRCID -> 269180 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	28	1	822	3	Y	71	72	0			2
							1	4	78	9							
*02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	30	1	817	3	Y	82	82	0			2
							1	4	90	9							
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	35	1	971	3	Y	115	115	0			2
							2	4	127	9							
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	36	1	928	3	Y	106	105	0			3
							2	4	117	9							
*05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	58	1	1121	3	Y	119	118	0			4
							3	4	131	9							
*06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	39	1	939	3	Y	97	97	0			4
							1	4	107	9							
*07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	43	1	1006	3	Y	104	104	0			4
							1	4	114	9							
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	42	1	903	3	Y	99	99	0			4
							109	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: F 2HD RRCID -> 269182 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	55	1	1582	3	Y	87	86	0			10
							5	4	96	9							
*02	1540	N	1444	-0-	-96	-0-	49	1	1313	3	Y	73	73	0			10
							2	4	80	9							
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	56	1	1513	3	Y	85	84	0			11
							4	4	94	9							
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	58	1	1508	3	Y	83	83	0			11
							5	4	91	9							
*05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	80	1	1555	3	Y	87	86	0			12
							5	4	96	9							
*06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	62	1	1501	3	Y	85	85	0			12
							3	4	94	9							
*07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	66	1	1556	3	Y	89	90	0			11
							4	4	98	9							
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	66	1	1426	3	Y	87	86	0			12
							2	4	96	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
*01	4464	X	257	-0-	-4207	-0-	17	1	212	3	Y	25	24	0	1	8	3
							28	9									
*02	924	X	19	-0-	-905	-0-	1	1	16	3	Y	2	5	0			-0-
							2	9									
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
*05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
*06	30	X	-0-	-0-	-30	-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 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
*01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	36	1	1086	3	Y	55	55	0			5
							3	4	61	9							
*02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	38	1	1040	3	Y	56	56	0			5
							2	4	62	9							
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	45	1	1236	3	Y	67	66	0			6
							2	4	74	9							
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	39	1	1015	3	Y	48	48	0			6
							2	4	53	9							
*05	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	54	1	1038	3	Y	51	51	0			6
							3	4	56	9							
*06	1320	N	1039	-0-	-281	-0-	40	1	946	3	Y	47	47	0			6
							1	4	52	9							
*07	1147	N	880	-0-	-267	-0-	34	1	801	3	Y	40	40	0			6
							1	4	44	9							
08	1147	N	820	-0-	-327	-0-	35	1	760	3	Y	23	23	0			6
							25	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
*01	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	140	1	4050	3	Y	380	381	0			4
							16	4	418	9							
*02	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	150	1	4048	3	Y	367	367	0			4
							11	4	404	9							
03	4867	X	4846	-0-	-21	-0-	158	1	4256	3	Y	380	381	0			3
							14	4	418	9							
04	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	162	1	4187	3	Y	370	370	0			3
							16	4	407	9							
*05	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	234	1	4523	3	Y	322	323	0			2
							16	4	354	9							
*06	4950	X	4688	-0-	-262	-0-	174	1	4169	3	Y	302	302	0			2
							13	4	332	9							
*07	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	184	1	4263	3	Y	306	305	0			3
							15	4	337	9							
08	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	183	1	3989	3	Y	314	312	0			5
							9	4	345	9							
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		117	-0-	117	303	4	1	106	3	Y	6	5	0			1
							7	9									
03	361	X	58	-0-	-303	-0-	1	1	54	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
04	115	X	115	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
*05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	Y	8	7	0			2
							9	9									
*06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	Y	9	9	0			2
							10	9									
*07	T. A.		114	-0-	114	114	6	1	101	3	Y	6	5	0			3
							7	9									
08	T. A.		113	-0-	113	227	6	1	100	3	Y	6	6	0			3
							7	9									
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	227					Y	NO RPT					3

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
*01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	66	1	1938	3	Y	121	121	0			1
							5	4	133	9							
*02	2296	N	1873	-0-	-423	-0-	62	1	1685	3	Y	112	112	0			1
							3	4	123	9							
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	71	1	1925	3	Y	134	132	0			3
							6	4	147	9							
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	76	1	1987	3	Y	125	125	0			3
							6	4	138	9							
*05	2666	X	2243	-0-	-423	-0-	105	1	2012	3	Y	109	109	0			3
							6	4	120	9							
*06	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	78	1	1915	3	Y	105	105	0			3
							5	4	116	9							
*07	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	85	1	1965	3	Y	103	102	0			4
							7	4	113	9							
08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	85	1	1865	3	Y	94	94	0			4
							4	4	103	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
*01	3038	X	2605	-0-	-433	-0-	80	1	2350	3	Y	152	153	0			14
							8	4	167	9							
*02	2744	X	2163	-0-	-581	-0-	72	1	1951	3	Y	123	124	0			13
							5	4	135	9							
03	2759	X	1793	-0-	-966	-0-	60	1	1615	3	Y	103	102	0			14
							5	4	113	9							
04	2670	X	1719	-0-	-951	-0-	59	1	1548	3	Y	97	96	0			15
							5	4	107	9							
*05	2542	X	1739	-0-	-803	-0-	80	1	1545	3	Y	99	100	0			14
							5	4	109	9							
*06	2460	X	1547	-0-	-913	-0-	57	1	1389	3	Y	89	89	0			14
							3	4	98	9							
*07	1643	N	1545	-0-	-98	-0-	60	1	1382	3	Y	90	90	0			14
							4	4	99	9							
08	1643	N	1512	-0-	-131	-0-	61	1	1347	3	Y	93	92	0			15
							2	4	102	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 15HA RRCID -> 269706 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9097 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	119	1	3443	3	Y	272	273	0			2
							13	4	299	9							
*02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	118	1	3199	3	Y	250	251	0			1
							9	4	275	9							
03	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	133	1	3603	3	Y	274	274	0			1
							11	4	301	9							
04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	142	1	3683	3	Y	263	263	0			1
							14	4	289	9							
*05	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	204	1	3961	3	Y	268	269	0			-0-
							15	4	295	9							
*06	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	168	1	4006	3	Y	241	241	0			-0-
							13	4	265	9							
*07	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	179	1	4146	3	Y	242	242	0			-0-
							15	4	266	9							
08	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	177	1	3872	3	Y	231	231	0			-0-
							9	4	254	9							
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*01	4526	X	3153	-0-	-1373	-0-	99	1	2862	3	Y	164	164	0			-0-
							12	4	180	9							
*02	4032	X	3132	-0-	-900	-0-	105	1	2837	3	Y	165	165	0			-0-
							8	4	182	9							
03	4464	X	3446	-0-	-1018	-0-	115	1	3120	3	Y	184	184	0			-0-
							9	4	202	9							
04	4110	X	3401	-0-	-709	-0-	119	1	3072	3	Y	179	178	0			1
							13	4	197	9							
*05	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	163	1	3132	3	Y	186	186	0			1
							13	4	205	9							
*06	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	137	1	3296	3	Y	208	208	0			1
							11	4	229	9							
*07	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	166	1	3834	3	Y	256	256	0			1
							13	4	282	9							
08	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	167	1	3634	3	Y	255	254	0			2
							9	4	281	9							
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					2

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
*01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	42	1	1201	3	Y	78	79	0			7
							3	4	86	9							
*02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	40	1	1078	3	Y	71	71	0			7
							2	4	78	9							
03	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	45	1	1185	3	Y	79	79	0			7
							2	4	87	9							
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	43	1	1136	3	Y	75	74	0			8
							2	4	83	9							
*05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	62	1	1163	3	Y	78	78	0			8
							3	4	86	9							
*06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	46	1	1099	3	Y	74	74	0			8
							2	4	81	9							
*07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	50	1	1146	3	Y	78	78	0			8
							1	4	86	9							
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	51	1	1078	3	Y	78	77	0			9
							86	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: 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
*01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	58	1	1703	3	Y	102	103	0			3
							5	4	112	9							
*02	1652	N	1626	-0-	-26	-0-	55	1	1463	3	Y	96	96	0			3
							2	4	106	9							
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	66	1	1786	3	Y	132	131	0			4
							5	4	145	9							
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	64	1	1677	3	Y	120	120	0			4
							6	4	132	9							
*05	2759	X	2115	-0-	-644	-0-	96	1	1875	3	Y	125	126	0			3
							6	4	138	9							
*06	1950	N	1923	-0-	-27	-0-	71	1	1718	3	Y	117	116	0			4
							5	4	129	9							
*07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	80	1	1857	3	Y	122	123	0			3
							7	4	134	9							
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	78	1	1701	3	Y	112	112	0			3
							4	4	123	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
*01	30	X	30	-0-	-0-	-0-	24	3	6	9	Y	5	6	0			-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		544	-0-	544	544	20	1	383	3	Y	128	128	0			-0-
							141	9									
*06	T. A.		2782	-0-	2782	3326	95	1	2261	3	Y	380	377	0			3
							8	4	418	9							
*07	6197	X	2871	-0-	-3326	-0-	108	1	2486	3	Y	244	245	0			2
							9	4	268	9							
08	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	96	1	2064	3	Y	200	199	0			3
							4	4	220	9							
09	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					3

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
*01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	52	1	1533	3	Y	179	180	0			1
							5	4	197	9							
*02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	55	1	1493	3	Y	181	180	0			2
							2	4	199	9							
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	57	1	1536	3	Y	197	197	0			2
							5	4	217	9							
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	58	1	1520	3	Y	204	202	0			4
							5	4	224	9							
*05	1860	X	1723	-0-	-137	-0-	74	1	1425	3	Y	199	199	0			4
							5	4	219	9							
*06	1770	N	1477	-0-	-293	-0-	52	1	1233	3	Y	173	173	0			4
							2	4	190	9							
*07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	64	1	1481	3	Y	212	212	0			4
							4	4	233	9							
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	68	1	1483	3	Y	235	234	0			5
							3	4	259	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 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
*01	5177	X	58	-0-	-5119	-0-	1	1	55	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*02	3920	X	-0-	-0-	-3920	-0-					Y	-0-					-0-
03	2387	X	834	-0-	-1553	-0-	28	1	775	3	Y	26	25	0			1
							2	4	29	9							
04	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	365	1	9458	3	Y	259	258	0			2
							35	4	285	9							
*05	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	252	1	4888	3	Y	148	149	0			1
							17	4	163	9							
*06	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	164	1	3937	3	Y	127	126	0			2
							13	4	140	9							
*07	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	167	1	3888	3	Y	168	167	0			3
							14	4	185	9							
08	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	140	1	3041	3	Y	119	119	0			3
							7	4	131	9							
09	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					3

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
*01	23343	X	21886	-0-	-1457	-0-	1233	1	20346	3	Y	213	214	0			5
							73	4	234	9							
*02	21084	X	19229	-0-	-1855	-0-	1104	1	17866	3	Y	189	190	0			4
							51	4	208	9							
03	22568	X	21205	-0-	-1363	-0-	1219	1	19693	3	Y	211	210	0			5
							61	4	232	9							
04	21840	X	20071	-0-	-1769	-0-	1184	1	18603	3	Y	197	195	0			7
							67	4	217	9							
*05	21297	X	20755	-0-	-542	-0-	1413	1	19050	3	Y	204	204	0			7
							68	4	224	9							
*06	20610	X	19816	-0-	-794	-0-	1151	1	18424	3	Y	165	165	0			7
							59	4	182	9							
*07	20739	X	20142	-0-	-597	-0-	1167	1	18726	3	Y	167	167	0			7
							65	4	184	9							
08	20739	X	18990	-0-	-1749	-0-	1183	1	17573	3	Y	178	178	0			7
							38	4	196	9							
09	20070	X	NO RPT	-0-	-20070	-0-					Y	NO RPT					7

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
*01	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	104	1	3012	3	Y	203	204	0			6
							12	4	223	9							
*02	2940	X	2895	-0-	-45	-0-	95	1	2597	3	Y	177	177	0			6
							8	4	195	9							
03	3255	X	2624	-0-	-631	-0-	87	1	2353	3	Y	161	160	0			7
							7	4	177	9							
04	3150	X	2437	-0-	-713	-0-	84	1	2190	3	Y	142	141	0			8
							7	4	156	9							
*05	3255	X	2478	-0-	-777	-0-	113	1	2207	3	Y	137	137	0			8
							7	4	151	9							
*06	3150	X	2240	-0-	-910	-0-	85	1	2028	3	Y	111	111	0			8
							5	4	122	9							
*07	2418	X	2344	-0-	-74	-0-	92	1	2116	3	Y	115	116	0			7
							9	4	127	9							
08	2418	X	2354	-0-	-64	-0-	98	1	2112	3	Y	127	126	0			8
							4	4	140	9							
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 21HB RRCID -> 269776 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9528 - 14858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3875	X	3639	-0-	-236	-0-	111	1	3232	3	Y	258	259	0			10
							12	4	284	9							
*02	3500	X	3156	-0-	-344	-0-	103	1	2800	3	Y	223	223	0			10
							8	4	245	9							
03	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	114	1	3069	3	Y	251	251	0			10
							9	4	276	9							
04	3420	X	3401	-0-	-19	-0-	117	1	3009	3	Y	239	239	0			10
							12	4	263	9							
*05	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	164	1	3165	3	Y	215	215	0			10
							13	4	237	9							
*06	3450	X	3385	-0-	-65	-0-	125	1	3002	3	Y	225	226	0			9
							10	4	248	9							
*07	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	129	1	3003	3	Y	209	210	0			8
							11	4	230	9							
08	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	131	1	2860	3	Y	199	198	0			9
							6	4	219	9							
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 21HC RRCID -> 269905 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9005 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5797	X	4604	-0-	-1193	-0-	140	1	4051	3	Y	361	362	0			2
							16	4	397	9							
*02	5236	X	4104	-0-	-1132	-0-	133	1	3610	3	Y	318	319	0			1
							11	4	350	9							
03	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	155	1	4156	3	Y	323	324	0			-0-
							13	4	355	9							
04	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	155	1	4000	3	Y	304	304	0			-0-
							15	4	334	9							
*05	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	212	1	4079	3	Y	306	306	0			-0-
							15	4	337	9							
*06	4530	X	4395	-0-	-135	-0-	163	1	3903	3	Y	287	287	0			-0-
							13	4	316	9							
*07	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	175	1	4068	3	Y	295	294	0			1
							15	4	325	9							
08	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	182	1	3950	3	Y	298	298	0			1
							9	4	328	9							
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 15HX RRCID -> 269928 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7990 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	33	1	970	3	Y	117	118	0			9
							2	4	129	9							
*02	1176	N	1139	-0-	-37	-0-	36	1	974	3	Y	116	117	0			8
							1	4	128	9							
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	48	1	1252	3	Y	149	148	0			9
							2	4	164	9							
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	47	1	1186	3	Y	139	138	0			10
							2	4	153	9							
*05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	59	1	1150	3	Y	127	128	0			9
							3	4	140	9							
*06	1260	N	1071	-0-	-189	-0-	40	1	944	3	Y	78	78	0			9
							1	4	86	9							
*07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	53	1	1249	3	Y	115	116	0			8
							2	4	127	9							
08	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	51	1	1108	3	Y	162	162	0			8
							178	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: 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
*01	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	84	1	2416	3	Y	224	224	0			5
							9	4	246	9							
*02	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	82	1	2201	3	Y	215	215	0			5
							6	4	237	9							
03	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	90	1	2407	3	Y	237	237	0			5
							7	4	261	9							
04	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	86	1	2228	3	Y	173	172	0			6
							8	4	190	9							
*05	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	125	1	2427	3	Y	186	185	0			7
							11	4	205	9							
*06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	97	1	2334	3	Y	171	170	0			8
							8	4	188	9							
*07	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	103	1	2420	3	Y	177	177	0			8
							9	4	195	9							
08	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	104	1	2248	3	Y	167	166	0			9
							4	4	184	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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
*01	3007	X	2393	-0-	-614	-0-	76	1	2214	3	Y	88	88	0			5
							6	4	97	9							
*02	2716	X	1434	-0-	-1282	-0-	49	1	1325	3	Y	53	54	0			4
							2	4	58	9							
03	3007	X	1000	-0-	-2007	-0-	35	1	921	3	Y	38	38	0			4
							2	4	42	9							
04	2880	X	924	-0-	-1956	-0-	33	1	849	3	Y	36	36	0			4
							2	4	40	9							
*05	2821	X	1002	-0-	-1819	-0-	44	1	870	3	Y	78	78	0			4
							2	4	86	9							
*06	2280	X	815	-0-	-1465	-0-	31	1	711	3	Y	65	64	0			5
							1	4	72	9							
*07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	34	1	801	3	Y	73	74	0			4
							1	4	80	9							
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	47	1	1044	3	Y	101	101	0			4
							111	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: A 15HZ RRCID -> 269935 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8941 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	29	1	834	3	Y	152	153	0			6
							2	4	167	9							
*02	868	N	848	-0-	-20	-0-	26	1	677	3	Y	131	131	0			6
							1	4	144	9							
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	27	1	766	3	Y	149	148	0			7
							2	4	164	9							
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	22	1	569	3	Y	119	118	0			8
							1	4	131	9							
*05	930	N	846	-0-	-84	-0-	34	1	668	3	Y	130	131	0			7
							1	4	143	9							
*06	930	N	762	-0-	-168	-0-	25	1	604	3	Y	120	118	0			9
							1	4	132	9							
*07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	32	1	741	3	Y	148	148	0			9
							1	4	163	9							
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	33	1	732	3	Y	154	154	0			9
							169	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: 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
*01	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	65	1	1909	3	Y	163	163	0			2
							5	4	179	9							
*02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	63	1	1704	3	Y	137	137	0			2
							3	4	151	9							
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	70	1	1902	3	Y	143	143	0			2
							6	4	157	9							
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	71	1	1833	3	Y	133	133	0			2
							6	4	146	9							
*05	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	95	1	1862	3	Y	124	125	0			1
							6	4	136	9							
*06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	69	1	1645	3	Y	112	112	0			1
							5	4	123	9							
*07	1953	N	1876	-0-	-77	-0-	72	1	1675	3	Y	112	112	0			1
							6	4	123	9							
08	1953	N	1821	-0-	-132	-0-	74	1	1623	3	Y	109	109	0			1
							4	4	120	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
*01	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	58	1	1702	3	Y	98	99	0			4
							5	4	108	9							
*02	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	69	1	1849	3	Y	107	107	0			4
							5	4	118	9							
03	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	85	1	2283	3	Y	134	132	0			6
							6	4	147	9							
04	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	79	1	2042	3	Y	119	118	0			7
							6	4	131	9							
*05	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	115	1	2227	3	Y	132	132	0			7
							9	4	145	9							
*06	2430	X	2317	-0-	-113	-0-	86	1	2088	3	Y	125	124	0			8
							5	4	138	9							
*07	2325	N	1887	-0-	-438	-0-	73	1	1691	3	Y	106	105	0			9
							6	4	117	9							
08	2480	N	1439	-0-	-1041	-0-	59	1	1276	3	Y	93	94	0			8
							2	4	102	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
*01	3720	X	2730	-0-	-990	-0-	86	1	2502	3	Y	121	124	0			6
							9	4	133	9							
*02	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	183	1	4973	3	Y	389	387	0			8
							13	4	428	9							
03	3379	X	3010	-0-	-369	-0-	95	1	2557	3	Y	318	320	0			6
							8	4	350	9							
04	3270	X	3031	-0-	-239	-0-	100	1	2602	3	Y	290	290	0			6
							10	4	319	9							
*05	4774	X	3552	-0-	-1222	-0-	156	1	3012	3	Y	339	340	0			5
							11	4	373	9							
*06	4620	X	3733	-0-	-887	-0-	135	1	3270	3	Y	289	290	0			4
							10	4	318	9							
*07	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	144	1	3381	3	Y	279	279	0			4
							12	4	307	9							
08	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	135	1	2938	3	Y	258	258	0			4
							6	4	284	9							
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					4

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
*01	2945	X	2210	-0-	-735	-0-	69	1	2003	3	Y	121	122	0			3
							5	4	133	9							
*02	3164	X	1519	-0-	-1645	-0-	51	1	1374	3	Y	84	85	0			2
							2	4	92	9							
03	3503	X	2125	-0-	-1378	-0-	71	1	1918	3	Y	118	118	0			2
							6	4	130	9							
04	2430	X	2009	-0-	-421	-0-	70	1	1810	3	Y	112	111	0			3
							6	4	123	9							
*05	2511	X	2051	-0-	-460	-0-	95	1	1827	3	Y	113	113	0			3
							5	4	124	9							
*06	2100	X	1643	-0-	-457	-0-	61	1	1479	3	Y	91	90	0			4
							3	4	100	9							
*07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	63	1	1458	3	Y	86	87	0			3
							4	4	95	9							
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	72	1	1569	3	Y	99	100	0			2
							3	4	109	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 24HE RRCID -> 270260 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9024 - 13988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	24	1	706	3	Y	180	179	0			12
							1	4	198	9							
*02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	20	1	565	3	Y	137	137	0			12
							1	4	151	9							
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	22	1	586	3	Y	143	143	0			12
							1	4	157	9							
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	17	1	455	3	Y	68	68	0			12
							1	4	75	9							
*05	806	N	713	-0-	-93	-0-	29	1	580	3	Y	94	94	0			12
							1	4	103	9							
*06	750	N	660	-0-	-90	-0-	22	1	535	3	Y	93	92	0			13
							1	4	102	9							
*07	558	N	476	-0-	-82	-0-	17	1	387	3	Y	65	66	0			12
							72	9									
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	21	1	467	3	Y	67	67	0			12
							74	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

PILONCILLO WELL #: A 15HW RRCID -> 270261 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 9047 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	47	1	1369	3	Y	67	67	0			7
							5	4	74	9							
*02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	53	1	1458	3	Y	147	146	0			8
							2	4	162	9							
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	46	1	1247	3	Y	147	147	0			8
							2	4	162	9							
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	48	1	1225	3	Y	179	177	0			10
							2	4	197	9							
*05	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	63	1	1241	3	Y	212	213	0			9
							3	4	233	9							
*06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	60	1	1451	3	Y	162	162	0			9
							3	4	178	9							
*07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	58	1	1332	3	Y	160	159	0			10
							3	4	176	9							
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	58	1	1242	3	Y	199	198	0			11
							2	4	219	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 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
*01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	39	1	1124	3	Y	187	187	0			8
							3	4	206	9							
*02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	49	1	1302	3	Y	179	179	0			8
							2	4	197	9							
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	49	1	1360	3	Y	177	176	0			9
							2	4	195	9							
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	50	1	1303	3	Y	174	173	0			10
							2	4	191	9							
*05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	62	1	1194	3	Y	157	157	0			10
							3	4	173	9							
*06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	49	1	1197	3	Y	157	158	0			9
							2	4	173	9							
*07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	53	1	1244	3	Y	171	172	0			8
							2	4	188	9							
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	55	1	1219	3	Y	199	198	0			9
							2	4	219	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: E 6HE RRCID -> 270432 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10111 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	183	1	5362	3	Y	209	210	0			16
							18	4	230	9							
*02	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	180	1	4870	3	Y	192	193	0			15
							13	4	211	9							
03	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	194	1	5217	3	Y	208	207	0			16
							16	4	229	9							
04	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	198	1	5116	3	Y	202	200	0			18
							20	4	222	9							
*05	5828	X	5810	-0-	-18	-0-	275	1	5283	3	Y	212	212	0			18
							19	4	233	9							
*06	5640	X	5582	-0-	-58	-0-	213	1	5127	3	Y	205	205	0			18
							16	4	226	9							
*07	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	225	1	5207	3	Y	203	202	0			19
							19	4	223	9							
08	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	235	1	5129	3	Y	211	210	0			20
							12	4	232	9							
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					20

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
*01	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	158	1	4603	3	Y	184	184	0			8
							17	4	202	9							
*02	4396	X	4395	-0-	-1	-0-	150	1	4055	3	Y	163	164	0			7
							11	4	179	9							
03	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	166	1	4439	3	Y	182	182	0			7
							15	4	200	9							
04	4740	X	4615	-0-	-125	-0-	163	1	4236	3	Y	182	181	0			8
							16	4	200	9							
*05	4898	X	4823	-0-	-75	-0-	226	1	4376	3	Y	187	187	0			8
							15	4	206	9							
*06	4710	X	4467	-0-	-243	-0-	171	1	4111	3	Y	156	157	0			7
							13	4	172	9							
*07	4619	X	4565	-0-	-54	-0-	181	1	4198	3	Y	155	155	0			7
							15	4	171	9							
08	4619	X	4317	-0-	-302	-0-	182	1	3963	3	Y	148	148	0			7
							9	4	163	9							
09	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

*01	2418	X	1836	-0-	-582	-0-	58	1	1727	3	Y	42	42	0			10
							5	4	46	9							
*02	2212	X	1129	-0-	-1083	-0-	38	1	1060	3	Y	26	27	0			9
							2	4	29	9							
03	2449	X	1198	-0-	-1251	-0-	41	1	1124	3	Y	28	28	0			9
							2	4	31	9							
04	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	36	1	937	3	Y	24	24	0			9
							2	4	26	9							
*05	1798	X	1174	-0-	-624	-0-	55	1	1080	3	Y	33	33	0			9
							3	4	36	9							
*06	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	71	1	1716	3	Y	155	155	0			9
							5	4	171	9							
*07	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	117	1	2686	3	Y	110	110	0			9
							9	4	121	9							
08	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	122	1	2625	3	Y	128	128	0			9
							5	4	141	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 24HD RRCID -> 270577 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9111 - 13825

*01	840	X	840	-0-	-0-	-0-	25	1	735	3	Y	72	72	0			6
							1	4	79	9							
*02	799	X	799	-0-	-0-	-0-	26	1	708	3	Y	58	58	0			6
							1	4	64	9							
03	941	X	941	-0-	-0-	-0-	31	1	840	3	Y	62	62	0			6
							2	4	68	9							
04	840	X	790	-0-	-50	-0-	27	1	706	3	Y	51	51	0			6
							1	4	56	9							
*05	899	X	891	-0-	-8	-0-	41	1	781	3	Y	61	61	0			6
							2	4	67	9							
*06	900	X	897	-0-	-3	-0-	32	1	779	3	Y	77	77	0			6
							1	4	85	9							
*07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	32	1	755	3	Y	66	66	0			6
							1	4	73	9							
08	868	N	814	-0-	-54	-0-	33	1	725	3	Y	51	51	0			6
							56	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: 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
*01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	55	1	1592	3	Y	189	191	0			8
							5	4	208	9							
*02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	59	1	1628	3	Y	197	197	0			8
							3	4	217	9							
03	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	66	1	1725	3	Y	210	210	0			8
							5	4	231	9							
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	66	1	1726	3	Y	207	207	0			8
							6	4	228	9							
*05	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	85	1	1673	3	Y	202	203	0			7
							5	4	222	9							
*06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	69	1	1643	3	Y	194	194	0			7
							5	4	213	9							
*07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	69	1	1590	3	Y	188	187	0			8
							5	4	207	9							
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	68	1	1485	3	Y	198	198	0			8
							3	4	218	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: D 18HA RRCID -> 270672 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8845 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9858	X	8819	-0-	-1039	-0-	274	1	7979	3	Y	489	490	0			3
							28	4	538	9							
*02	8960	X	7724	-0-	-1236	-0-	258	1	6977	3	Y	427	427	0			3
							19	4	470	9							
03	9920	X	8437	-0-	-1483	-0-	284	1	7634	3	Y	450	450	0			3
							24	4	495	9							
04	9000	X	8047	-0-	-953	-0-	280	1	7278	3	Y	422	422	0			3
							25	4	464	9							
*05	9238	X	8310	-0-	-928	-0-	385	1	7445	3	Y	411	413	0			1
							28	4	452	9							
*06	8370	X	8011	-0-	-359	-0-	303	1	7272	3	Y	375	375	0			1
							23	4	413	9							
*07	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	319	1	7429	3	Y	383	382	0			2
							25	4	421	9							
08	7905	X	7666	-0-	-239	-0-	318	1	6934	3	Y	364	364	0			2
							14	4	400	9							
09	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: C 2HA RRCID -> 270673 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8372 - 14532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	148	1	2437	3	Y	381	382	0			4
							8	4	419	9							
*02	4004	X	2998	-0-	-1006	-0-	149	1	2424	3	Y	382	383	0			3
							5	4	420	9							
03	4433	X	4165	-0-	-268	-0-	208	1	3367	3	Y	528	527	0			4
							9	4	581	9							
04	4290	X	3704	-0-	-586	-0-	208	1	3259	3	Y	204	204	0			4
							13	4	224	9							
*05	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	237	1	3186	3	Y	202	202	0			4
							13	4	222	9							
*06	4020	X	3592	-0-	-428	-0-	180	1	2893	3	Y	464	462	0			6
							9	4	510	9							
*07	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	217	1	3489	3	Y	228	231	0			3
							10	4	251	9							
08	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	211	1	3156	3	Y	265	263	0			5
							6	4	292	9							
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					5

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
*01	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	91	1	2665	3	Y	129	130	0			4
							9	4	142	9							
*02	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	90	1	2445	3	Y	116	117	0			3
							7	4	128	9							
03	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	101	1	2721	3	Y	129	129	0			3
							9	4	142	9							
04	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	103	1	2638	3	Y	124	124	0			3
							10	4	136	9							
*05	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	141	1	2733	3	Y	147	146	0			4
							11	4	162	9							
*06	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	111	1	2680	3	Y	126	126	0			4
							9	4	139	9							
*07	3009	N	3009	-0-	-0-	-0-	118	1	2758	3	Y	113	113	0			4
							9	4	124	9							
08	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	130	1	2819	3	Y	122	121	0			5
							6	4	134	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
*01	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	50	1	1416	3	Y	182	183	0			4
							5	4	200	9							
*02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	64	1	1723	3	Y	222	222	0			4
							5	4	244	9							
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	63	1	1701	3	Y	220	221	0			3
							5	4	242	9							
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	64	1	1677	3	Y	205	204	0			4
							6	4	226	9							
*05	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	93	1	1794	3	Y	192	192	0			4
							5	4	211	9							
*06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	57	1	1360	3	Y	143	142	0			5
							3	4	157	9							
*07	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	66	1	1559	3	Y	172	172	0			5
							5	4	189	9							
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	67	1	1458	3	Y	184	184	0			5
							3	4	202	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
*01	2883	X	2491	-0-	-392	-0-	78	1	2278	3	Y	116	116	0			6
							7	4	128	9							
*02	2576	X	2351	-0-	-225	-0-	79	1	2149	3	Y	107	107	0			6
							5	4	118	9							
03	2728	X	2485	-0-	-243	-0-	85	1	2283	3	Y	101	101	0			6
							6	4	111	9							
04	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	86	1	2225	3	Y	91	90	0			7
							8	4	100	9							
*05	2604	X	2438	-0-	-166	-0-	113	1	2216	3	Y	93	94	0			6
							7	4	102	9							
*06	2520	X	2277	-0-	-243	-0-	86	1	2100	3	Y	78	78	0			6
							5	4	86	9							
*07	2511	N	2299	-0-	-212	-0-	90	1	2109	3	Y	83	83	0			6
							9	4	91	9							
08	2449	N	2144	-0-	-305	-0-	90	1	1954	3	Y	87	86	0			7
							4	4	96	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 13HW RRCID -> 270755 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8113 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	36	1	1051	3	Y	138	139	0			10
							2	4	152	9							
*02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	36	1	991	3	Y	145	144	0			11
							1	4	160	9							
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	40	1	1083	3	Y	160	160	0			11
							2	4	176	9							
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	39	1	1014	3	Y	153	152	0			12
							2	4	168	9							
*05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	44	1	827	3	Y	114	114	0			12
							2	4	125	9							
*06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	40	1	950	3	Y	143	142	0			13
							1	4	157	9							
*07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	41	1	964	3	Y	148	148	0			13
							1	4	163	9							
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	39	1	856	3	Y	151	151	0			13
							166	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
*01	4464	X	3763	-0-	-701	-0-	121	1	3500	3	Y	117	117	0			4
							13	4	129	9							
*02	4032	X	3790	-0-	-242	-0-	130	1	3519	3	Y	119	119	0			4
							10	4	131	9							
03	4464	X	4054	-0-	-410	-0-	141	1	3759	3	Y	129	127	0			6
							12	4	142	9							
04	4320	X	3710	-0-	-610	-0-	133	1	3443	3	Y	110	110	0			6
							13	4	121	9							
*05	4464	X	4056	-0-	-408	-0-	193	1	3716	3	Y	121	120	0			7
							14	4	133	9							
*06	4050	X	3892	-0-	-158	-0-	150	1	3585	3	Y	132	131	0			8
							12	4	145	9							
*07	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	161	1	3738	3	Y	145	146	0			7
							13	4	160	9							
08	3937	X	3846	-0-	-91	-0-	161	1	3521	3	Y	141	141	0			7
							9	4	155	9							
09	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: A 12HA RRCID -> 270757 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8403 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	70	1	1564	3	Y	143	143	0	1	8	9
							5	4	157	9							
*02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	65	1	1413	3	Y	258	257	0			10
							2	4	284	9							
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	70	1	1520	3	Y	152	152	0			10
							4	4	167	9							
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	67	1	1450	3	Y	142	141	0			11
							5	4	156	9							
*05	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	90	1	1766	3	Y	162	161	0	1	8	11
							6	4	178	9							
*06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	70	1	1664	3	Y	153	152	0			12
							6	4	168	9							
*07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	73	1	1710	3	Y	153	153	0			12
							8	4	168	9							
08	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	73	1	1605	3	Y	131	130	0			13
							5	4	144	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: 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
*01	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	111	1	3232	3	Y	300	301	0			3
							13	4	330	9							
*02	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	111	1	2991	3	Y	280	281	0			2
							8	4	308	9							
03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	118	1	3177	3	Y	302	302	0			2
							9	4	332	9							
04	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	114	1	2968	3	Y	278	278	0			2
							12	4	306	9							
*05	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	156	1	3026	3	Y	289	289	0			2
							11	4	318	9							
*06	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	121	1	2913	3	Y	224	223	0			3
							9	4	246	9							
*07	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	126	1	2917	3	Y	221	220	0			4
							10	4	243	9							
08	3255	X	3155	-0-	-100	-0-	127	1	2791	3	Y	210	209	0			5
							6	4	231	9							
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					5

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
*01	4526	X	3694	-0-	-832	-0-	115	1	3337	3	Y	208	208	0			11
							13	4	229	9							
*02	3836	X	3369	-0-	-467	-0-	113	1	3038	3	Y	191	191	0			11
							8	4	210	9							
03	3999	X	3589	-0-	-410	-0-	121	1	3257	3	Y	184	184	0			11
							9	4	202	9							
04	3810	X	3198	-0-	-612	-0-	113	1	2915	3	Y	145	145	0			11
							10	4	160	9							
*05	3875	X	3600	-0-	-275	-0-	166	1	3214	3	Y	188	187	0			12
							13	4	207	9							
*06	3600	X	3403	-0-	-197	-0-	127	1	3056	3	Y	191	191	0			12
							10	4	210	9							
*07	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	135	1	3114	3	Y	192	191	0			13
							12	4	211	9							
08	3348	X	3264	-0-	-84	-0-	135	1	2917	3	Y	186	186	0			13
							7	4	205	9							
09	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					13

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
*01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	34	1	987	3	Y	114	115	0			10
							2	4	125	9							
*02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	49	1	1306	3	Y	154	154	0			10
							2	4	169	9							
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	51	1	1374	3	Y	165	165	0			10
							2	4	182	9							
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	50	1	1323	3	Y	174	173	0			11
							3	4	191	9							
*05	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	73	1	1388	3	Y	185	185	0			11
							4	4	204	9							
*06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	53	1	1280	3	Y	152	152	0			11
							3	4	167	9							
*07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	56	1	1308	3	Y	154	154	0			11
							2	4	169	9							
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	58	1	1246	3	Y	146	146	0			11
							2	4	161	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: 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
*01	5208	X	4568	-0-	-640	-0-	146	1	4237	3	Y	154	155	0			6
							16	4	169	9							
*02	4144	X	4051	-0-	-93	-0-	139	1	3765	3	Y	124	124	0			6
							11	4	136	9							
03	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	168	1	4516	3	Y	152	150	0			8
							15	4	167	9							
04	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	169	1	4362	3	Y	146	146	0			8
							16	4	161	9							
*05	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	223	1	4310	3	Y	195	194	0			9
							15	4	215	9							
*06	4710	X	4609	-0-	-101	-0-	176	1	4253	3	Y	152	152	0			9
							13	4	167	9							
*07	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	185	1	4301	3	Y	144	145	0			8
							15	4	158	9							
08	4557	X	4176	-0-	-381	-0-	176	1	3852	3	Y	126	126	0			8
							9	4	139	9							
09	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					8

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
*01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	37	1	822	3	Y	56	55	0	1	8	2
							1	4	62	9							
*02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	52	1	1118	3	Y	69	69	0			2
							1	4	76	9							
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	74	1	1612	3	Y	90	89	0			3
							5	4	99	9							
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	65	1	1368	3	Y	85	85	0			3
							2	4	94	9							
*05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	83	1	1602	3	Y	89	89	0			3
							6	4	98	9							
*06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	51	1	1208	3	Y	67	68	0			2
							3	4	74	9							
*07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	58	1	1351	3	Y	72	72	0			2
							2	4	79	9							
08	1364	N	1161	-0-	-203	-0-	51	1	1073	3	Y	33	35	0			-0-
							1	4	36	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 18HD RRCID -> 270973 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 9097 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4216	X	4005	-0-	-211	-0-	124	1	3620	3	Y	225	225	0			2
							13	4	248	9							
*02	3808	X	3417	-0-	-391	-0-	115	1	3099	3	Y	176	176	0			2
							9	4	194	9							
03	4216	X	3742	-0-	-474	-0-	126	1	3390	3	Y	196	196	0			2
							10	4	216	9							
04	4020	X	3601	-0-	-419	-0-	125	1	3255	3	Y	189	189	0			2
							13	4	208	9							
*05	4030	X	3634	-0-	-396	-0-	168	1	3253	3	Y	182	182	0			2
							13	4	200	9							
*06	3810	X	3434	-0-	-376	-0-	129	1	3113	3	Y	165	165	0			2
							10	4	182	9							
*07	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	136	1	3190	3	Y	172	172	0			2
							12	4	189	9							
08	3503	X	3226	-0-	-277	-0-	133	1	2904	3	Y	165	164	0			3
							7	4	182	9							
09	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					3

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
*01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	31	1	697	3	Y	32	31	0	1	8	2
							1	4	35	9							
*02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	23	1	498	3	Y	23	23	0			2
							25	9									
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	33	1	774	3	Y	39	38	0			3
							1	4	43	9							
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	37	1	817	3	Y	50	49	0			4
							2	4	55	9							
*05	868	N	854	-0-	-14	-0-	40	1	769	3	Y	39	40	0			3
							2	4	43	9							
*06	810	N	570	-0-	-240	-0-	22	1	515	3	Y	29	29	0			3
							1	4	32	9							
*07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	25	1	565	3	Y	37	38	0			2
							1	4	41	9							
08	620	N	583	-0-	-37	-0-	24	1	517	3	Y	38	38	0			2
							42	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 23HC RRCID -> 271045 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9314 - 15311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4867	X	3623	-0-	-1244	-0-	116	1	3371	3	Y	112	112	0			9
							13	4	123	9							
*02	4256	X	3204	-0-	-1052	-0-	111	1	2975	3	Y	100	100	0			9
							8	4	110	9							
03	4712	X	3914	-0-	-798	-0-	135	1	3632	3	Y	124	124	0			9
							11	4	136	9							
04	4470	X	4181	-0-	-289	-0-	150	1	3884	3	Y	121	120	0			10
							14	4	133	9							
*05	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	218	1	4219	3	Y	157	157	0			10
							15	4	173	9							
*06	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	166	1	3983	3	Y	126	126	0			10
							13	4	139	9							
*07	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	174	1	4015	3	Y	125	125	0			10
							15	4	138	9							
08	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	171	1	3741	3	Y	106	107	0			9
							9	4	117	9							
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: A 11HA RRCID -> 271088 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8850 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	67	1	1955	3	Y	188	187	0	1	8	13
							5	4	207	9							
*02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	64	1	1736	3	Y	168	168	0			13
							5	4	185	9							
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	69	1	1867	3	Y	189	189	0			13
							6	4	208	9							
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	73	1	1908	3	Y	174	172	0	1	8	14
							6	4	191	9							
*05	2108	X	2072	-0-	-36	-0-	95	1	1819	3	Y	139	139	0			14
							5	4	153	9							
*06	2040	N	2030	-0-	-10	-0-	75	1	1793	3	Y	143	142	0			15
							5	4	157	9							
*07	2263	N	2177	-0-	-86	-0-	84	1	1936	3	Y	136	135	0			16
							7	4	150	9							
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	86	1	1876	3	Y	137	137	0			16
							4	4	151	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 23HB RRCID -> 271104 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9365 - 14323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	42	1	1206	3	Y	66	66	0			10
							3	4	73	9							
*02	1316	N	1162	-0-	-154	-0-	38	1	1056	3	Y	60	61	0			9
							2	4	66	9							
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	40	1	1105	3	Y	64	63	0			10
							2	4	70	9							
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	42	1	1106	3	Y	64	64	0			10
							2	4	70	9							
*05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	62	1	1178	3	Y	69	68	0			11
							3	4	76	9							
*06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	48	1	1160	3	Y	67	68	0			10
							2	4	74	9							
*07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	53	1	1244	3	Y	71	72	0			9
							2	4	78	9							
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	53	1	1174	3	Y	77	77	0			9
							2	4	85	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: C 6HZ RRCID -> 271151 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9586 - 15138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	121	1	3519	3	Y	415	417	0			7
							13	4	457	9							
*02	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	107	1	2934	3	Y	350	351	0			6
							8	4	385	9							
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	123	1	3301	3	Y	398	397	0			7
							9	4	438	9							
04	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	132	1	3404	3	Y	360	360	0			7
							13	4	396	9							
*05	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	192	1	3702	3	Y	269	272	0			4
							13	4	296	9							
*06	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	168	1	4045	3	Y	296	295	0			5
							13	4	326	9							
*07	3813	X	3303	-0-	-510	-0-	125	1	2908	3	Y	236	236	0			5
							10	4	260	9							
08	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	153	1	3344	3	Y	578	575	0			8
							8	4	636	9							
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-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
*01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	67	1	1527	3	Y	67	68	0			9
							5	4	74	9							
*02	2548	N	1117	-0-	-1431	-0-	45	1	969	3	Y	93	93	0			9
							1	4	102	9							
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	64	1	1382	3	Y	141	141	0			9
							2	4	155	9							
04	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	106	1	2275	3	Y	162	161	0			10
							12	4	178	9							
*05	2821	X	1332	-0-	-1489	-0-	61	1	1180	3	Y	80	81	0			9
							3	4	88	9							
*06	1560	N	1013	-0-	-547	-0-	38	1	906	3	Y	62	61	0			10
							1	4	68	9							
*07	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	45	1	1013	3	Y	70	70	0			10
							1	4	77	9							
08	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	47	1	1064	3	Y	78	77	0			11
							86	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 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
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	Y	31	30	0			1
							34	9									
*05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
*06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
*07	T. A.		655	-0-	655	655	26	1	588	3	Y	36	36	0			-0-
							1	4	40	9							
08	T. A.		40	-0-	40	695	1	1	37	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	695					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 23HA RRCID -> 271192 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9508 - 14339

*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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 #: A 12HZ RRCID -> 271193 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8572 - 12708

*01	293	X	293	-0-	-0-	-0-	12	1	279	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*02	224	X	164	-0-	-60	-0-	6	1	157	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	248	X	126	-0-	-122	-0-	7	1	118	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	240	X	73	-0-	-167	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
*05	496	X	59	-0-	-437	-0-	1	1	58	3	Y	-0-					-0-
*06	360	X	55	-0-	-305	-0-	1	1	54	3	Y	-0-					-0-
*07	62	N	58	-0-	-4	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: C 6HA RRCID -> 271211 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9774 - 15206

*01	3441	X	3347	-0-	-94	-0-	100	1	2946	3	Y	263	263	0			14
							12	4	289	9							
*02	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	106	1	2860	3	Y	257	258	0			13
							8	4	283	9							
03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	115	1	3108	3	Y	236	237	0			12
							9	4	260	9							
04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	113	1	2931	3	Y	188	187	0			13
							11	4	207	9							
*05	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	160	1	3104	3	Y	199	199	0			13
							13	4	219	9							
*06	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	143	1	3438	3	Y	222	222	0			13
							12	4	244	9							
*07	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	174	1	4016	3	Y	270	270	0			13
							15	4	297	9							
08	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	151	1	3292	3	Y	336	334	0			15
							7	4	370	9							
09	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
*01	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	135	1	3952	3	Y	242	243	0			5
							15	4	266	9							
*02	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	125	1	3409	3	Y	220	221	0			4
							10	4	242	9							
03	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	137	1	3702	3	Y	246	246	0			4
							11	4	271	9							
04	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	140	1	3621	3	Y	225	224	0			5
							14	4	248	9							
*05	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	214	1	4133	3	Y	253	253	0			5
							15	4	278	9							
*06	3870	X	3738	-0-	-132	-0-	141	1	3358	3	Y	207	207	0			5
							11	4	228	9							
*07	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	149	1	3459	3	Y	212	212	0			5
							12	4	233	9							
08	3751	X	3684	-0-	-67	-0-	151	1	3311	3	Y	195	194	0			6
							7	4	215	9							
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					6

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
*01	5921	X	5586	-0-	-335	-0-	174	1	5059	3	Y	305	306	0			3
							17	4	336	9							
*02	5152	X	5089	-0-	-63	-0-	169	1	4599	3	Y	281	281	0			3
							12	4	309	9							
03	5611	X	5341	-0-	-270	-0-	178	1	4819	3	Y	298	298	0			3
							16	4	328	9							
04	5340	X	5024	-0-	-316	-0-	175	1	4532	3	Y	273	272	0			4
							17	4	300	9							
*05	5642	X	5022	-0-	-620	-0-	232	1	4484	3	Y	264	265	0			3
							16	4	290	9							
*06	5460	X	4803	-0-	-657	-0-	181	1	4346	3	Y	239	239	0			3
							13	4	263	9							
*07	5022	X	4944	-0-	-78	-0-	193	1	4460	3	Y	250	250	0			3
							16	4	275	9							
08	5022	X	4531	-0-	-491	-0-	188	1	4067	3	Y	243	242	0			4
							9	4	267	9							
09	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					4

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
*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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	8	1	226	3	Y	24	23	0			1
							26	9									
*05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	20	1	392	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
*06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	14	1	355	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
*07	T. A.		1542	-0-	1542	1542	57	1	1318	3	Y	150	148	0	1	8	2
							2	4	165	9							
08	T. A.		753	-0-	753	2295	29	1	640	3	Y	76	76	0			2
							84	9									
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2295					Y	NO RPT					2

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
*01	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	225	1	5005	3	Y	271	272	0			1
							17	4	298	9							
*02	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	208	1	4708	3	Y	237	237	0			1
							13	4	261	9							
03	5394	X	5227	-0-	-167	-0-	215	1	4732	3	Y	240	241	0			-0-
							16	4	264	9							
04	5220	X	4943	-0-	-277	-0-	212	1	4469	3	Y	224	223	0			1
							16	4	246	9							
*05	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	310	1	5057	3	Y	250	250	0			1
							19	4	275	9							
*06	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	235	1	4743	3	Y	227	228	0			-0-
							15	4	250	9							
*07	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	235	1	4569	3	Y	220	220	0			-0-
							16	4	242	9							
08	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	256	1	4475	3	Y	205	204	0			1
							11	4	226	9							
09	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 11HC RRCID -> 271363 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8529 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	47	1	1385	3	Y	144	143	0	1	8	3
							5	4	158	9							
*02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	42	1	1127	3	Y	119	120	0			2
							2	4	131	9							
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	40	1	1060	3	Y	123	122	0			3
							2	4	135	9							
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	43	1	1143	3	Y	126	125	0	1	8	3
							2	4	139	9							
*05	2108	X	1452	-0-	-656	-0-	63	1	1217	3	Y	154	154	0			3
							3	4	169	9							
*06	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	41	1	1006	3	Y	118	118	0			3
							1	4	130	9							
*07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	50	1	1201	3	Y	121	121	0			3
							1	4	133	9							
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	53	1	1148	3	Y	125	124	0			4
							1	4	138	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
*01	2046	X	1741	-0-	-305	-0-	239	1	1397	3	Y	91	92	0			8
							5	4	100	9							
*02	2296	X	1528	-0-	-768	-0-	216	1	1221	3	Y	81	80	0			9
							2	4	89	9							
03	2542	X	1585	-0-	-957	-0-	257	1	1232	3	Y	85	84	0			10
							2	4	94	9							
04	2160	X	1640	-0-	-520	-0-	217	1	1325	3	Y	87	87	0			10
							2	4	96	9							
*05	2232	X	2052	-0-	-180	-0-	292	1	1633	3	Y	109	109	0			10
							7	4	120	9							
*06	1650	X	1411	-0-	-239	-0-	184	1	1141	3	Y	76	75	0			11
							2	4	84	9							
*07	1488	N	1245	-0-	-243	-0-	172	1	997	3	Y	68	68	0			11
							1	4	75	9							
08	1488	N	1233	-0-	-255	-0-	181	1	974	3	Y	70	70	0			11
							1	4	77	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 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
*01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	88	1	2007	3	Y	77	79	0			6
							9	4	85	9							
*02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	87	1	1863	3	Y	72	73	0			5
							7	4	79	9							
03	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	94	1	2085	3	Y	82	82	0			5
							7	4	90	9							
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	70	1	1522	3	Y	58	59	0			4
							6	4	64	9							
*05	1705	X	1556	-0-	-149	-0-	74	1	1406	3	Y	65	64	0			5
							4	4	72	9							
*06	1650	N	1520	-0-	-130	-0-	57	1	1390	3	Y	64	64	0			5
							3	4	70	9							
*07	1705	N	1534	-0-	-171	-0-	60	1	1398	3	Y	65	65	0			5
							4	4	72	9							
08	1550	N	1379	-0-	-171	-0-	59	1	1257	3	Y	55	55	0			5
							2	4	61	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: A 11HD RRCID -> 271366 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8493 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	52	1	1523	3	Y	118	118	0	1	8	1
							5	4	130	9							
*02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	49	1	1340	3	Y	104	104	0			1
							2	4	114	9							
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	58	1	1554	3	Y	121	120	0			2
							5	4	133	9							
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	58	1	1540	3	Y	116	116	0			2
							5	4	128	9							
*05	1891	X	1789	-0-	-102	-0-	81	1	1574	3	Y	117	117	0			2
							5	4	129	9							
*06	1680	N	1635	-0-	-45	-0-	59	1	1406	3	Y	152	150	0	1	8	3
							3	4	167	9							
*07	1674	N	1453	-0-	-221	-0-	53	1	1253	3	Y	132	132	0			3
							2	4	145	9							
08	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	67	1	1445	3	Y	152	151	0			4
							3	4	167	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: E 15HZ RRCID -> 271382 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9156 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	93	X	65	-0-	-28	-0-	9	1	56	3	Y	-0-					-0-
*02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*06	8	X	-0-	-0-	-8	-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 OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 15HX RRCID -> 271384 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9444 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1674	X	1087	-0-	-587	-0-	145	1	840	3	Y	91	91	0			-0-
							2	4	100	9							
*02	1512	X	1307	-0-	-205	-0-	178	1	1001	3	Y	115	115	0			-0-
							1	4	127	9							
03	1426	X	638	-0-	-788	-0-	98	1	464	3	Y	69	68	0			1
							76	9									
04	1200	X	892	-0-	-308	-0-	110	1	672	3	Y	99	97	0			3
							1	4	109	9							
*05	1457	X	1002	-0-	-455	-0-	129	1	726	3	Y	132	132	0			3
							2	4	145	9							
*06	1410	X	1023	-0-	-387	-0-	118	1	732	3	Y	156	156	0			3
							1	4	172	9							
*07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	129	1	751	3	Y	164	164	0			3
							1	4	180	9							
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	131	1	710	3	Y	165	164	0			4
							182	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 19HA RRCID -> 271391 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8791 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	196	1	4386	3	Y	337	339	0			5
							16	4	371	9							
*02	4200	X	4103	-0-	-97	-0-	163	1	3667	3	Y	239	239	0			5
							10	4	263	9							
03	4650	X	3673	-0-	-977	-0-	150	1	3316	3	Y	180	180	0			5
							9	4	198	9							
04	4500	X	3503	-0-	-997	-0-	148	1	3126	3	Y	196	195	0			6
							13	4	216	9							
*05	4650	X	3738	-0-	-912	-0-	202	1	3272	3	Y	228	228	0			6
							13	4	251	9							
*06	4410	X	3652	-0-	-758	-0-	161	1	3254	3	Y	205	206	0			5
							11	4	226	9							
*07	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	161	1	3114	3	Y	192	192	0			5
							11	4	211	9							
08	3472	X	3313	-0-	-159	-0-	169	1	2939	3	Y	181	181	0			5
							6	4	199	9							
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 19HC RRCID -> 271436 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8985 - 14536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2666	X	1013	-0-	-1653	-0-	40	1	905	3	Y	59	59	0			2
							3	4	65	9							
*02	2324	X	62	-0-	-2262	-0-	2	1	56	3	Y	4	4	0			2
							4	9									
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-
*05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	48	1	958	3	Y	65	64	0			1
							2	4	72	9							
*07	T. A.		1498	-0-	1498	1498	69	1	1326	3	Y	90	90	0			1
							4	4	99	9							
08	T. A.		987	-0-	987	2485	50	1	868	3	Y	62	62	0			1
							1	4	68	9							
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2485					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 15HW RRCID -> 271555 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9326 - 13908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2356	X	1979	-0-	-377	-0-	257	1	1509	3	Y	189	189	0			3
							5	4	208	9							
*02	2128	X	1815	-0-	-313	-0-	243	1	1364	3	Y	187	188	0			2
							2	4	206	9							
03	2232	X	2142	-0-	-90	-0-	321	1	1534	3	Y	256	256	0			2
							5	4	282	9							
04	2070	X	1997	-0-	-73	-0-	245	1	1488	3	Y	236	237	0			1
							4	4	260	9							
*05	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	278	1	1557	3	Y	223	222	0			2
							4	4	245	9							
*06	2070	X	1951	-0-	-119	-0-	247	1	1536	3	Y	150	150	0			2
							3	4	165	9							
*07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	277	1	1600	3	Y	167	166	0			3
							4	4	184	9							
08	1922	N	1765	-0-	-157	-0-	248	1	1347	3	Y	153	154	0			2
							2	4	168	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 15HV RRCID -> 271557 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9577 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	595	1	3471	3	Y	361	361	0			3
							13	4	397	9							
*02	3248	X	2340	-0-	-908	-0-	326	1	1825	3	Y	166	168	0			1
							6	4	183	9							
03	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	470	1	2247	3	Y	329	329	0			1
							7	4	362	9							
04	3810	X	2785	-0-	-1025	-0-	347	1	2106	3	Y	294	294	0			1
							9	4	323	9							
*05	3937	X	3097	-0-	-840	-0-	416	1	2325	3	Y	314	315	0			-0-
							11	4	345	9							
*06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	377	1	2341	3	Y	254	254	0			-0-
							9	4	279	9							
*07	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	351	1	2036	3	Y	218	218	0			-0-
							9	4	240	9							
08	2232	X	2040	-0-	-192	-0-	287	1	1555	3	Y	177	177	0			-0-
							3	4	195	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*01	12152	X	11988	-0-	-164	-0-	374	1	10917	3	Y	599	599	0			2
							38	4	659	9							
*02	12152	X	11507	-0-	-645	-0-	385	1	10427	3	Y	606	605	0			3
							28	4	667	9							
03	13454	X	11169	-0-	-2285	-0-	368	1	9907	3	Y	785	785	0			3
							30	4	864	9							
04	13020	X	9893	-0-	-3127	-0-	338	1	8772	3	Y	684	683	0			4
							31	4	752	9							
*05	12741	X	11291	-0-	-1450	-0-	530	1	10239	3	Y	440	441	0			3
							38	4	484	9							
*06	12330	X	11411	-0-	-919	-0-	436	1	10486	3	Y	416	415	0			4
							31	4	458	9							
*07	11846	X	11846	-0-	-0-	-0-	468	1	10861	3	Y	435	436	0			3
							38	4	479	9							
08	11439	X	10841	-0-	-598	-0-	454	1	9880	3	Y	442	442	0			3
							21	4	486	9							
09	11070	X	NO RPT	-0-	-11070	-0-					Y	NO RPT					3

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
*01	3813	X	3258	-0-	-555	-0-	129	1	2917	3	Y	185	186	0			1
							8	4	204	9							
*02	3388	X	2761	-0-	-627	-0-	108	1	2462	3	Y	168	168	0			1
							6	4	185	9							
03	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	140	1	3084	3	Y	208	208	0			1
							8	4	229	9							
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	131	1	2787	3	Y	181	181	0			1
							8	4	199	9							
*05	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	172	1	2839	3	Y	189	188	0			2
							9	4	208	9							
*06	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	150	1	3016	3	Y	203	203	0			2
							9	4	223	9							
*07	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	162	1	3160	3	Y	207	207	0			2
							10	4	228	9							
08	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	169	1	2946	3	Y	156	156	0			2
							5	4	172	9							
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 26HU RRCID -> 271587 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8880 - 13857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	11470	X	10418	-0-	-1052	-0-	327	1	9524	3	Y	484	485	0			1
							35	4	532	9							
*02	10360	X	9678	-0-	-682	-0-	325	1	8826	3	Y	455	456	0			-0-
							26	4	501	9							
03	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	352	1	9444	3	Y	408	408	0			-0-
							27	4	449	9							
04	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	356	1	9213	3	Y	365	365	0			-0-
							34	4	402	9							
*05	10726	X	10075	-0-	-651	-0-	474	1	9170	3	Y	361	361	0			-0-
							34	4	397	9							
*06	10380	X	9656	-0-	-724	-0-	370	1	8877	3	Y	346	346	0			-0-
							28	4	381	9							
*07	9951	X	9489	-0-	-462	-0-	375	1	8709	3	Y	342	342	0			-0-
							29	4	376	9							
08	9951	X	9149	-0-	-802	-0-	383	1	8350	3	Y	361	360	0			1
							19	4	397	9							
09	9630	X	NO RPT	-0-	-9630	-0-					Y	NO RPT					1

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
*01	4371	X	3694	-0-	-677	-0-	150	1	3355	3	Y	160	162	0			2
							13	4	176	9							
*02	3892	X	3238	-0-	-654	-0-	127	1	2899	3	Y	186	187	0			1
							7	4	205	9							
03	4278	X	3648	-0-	-630	-0-	147	1	3228	3	Y	240	240	0			1
							9	4	264	9							
04	4020	X	3430	-0-	-590	-0-	144	1	3071	3	Y	187	186	0			2
							9	4	206	9							
*05	4154	X	3602	-0-	-552	-0-	197	1	3202	3	Y	173	173	0			2
							13	4	190	9							
*06	3540	X	3318	-0-	-222	-0-	147	1	2958	3	Y	186	186	0			2
							8	4	205	9							
*07	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	152	1	2933	3	Y	181	182	0			1
							9	4	199	9							
08	3286	X	3214	-0-	-72	-0-	165	1	2899	3	Y	133	132	0			2
							4	4	146	9							
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 26HV RRCID -> 271633 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8700 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	13330	X	9302	-0-	-4028	-0-	293	1	8515	3	Y	423	425	0			2
							29	4	465	9							
*02	12040	X	8651	-0-	-3389	-0-	290	1	7843	3	Y	451	451	0			2
							22	4	496	9							
03	13330	X	7730	-0-	-5600	-0-	259	1	6948	3	Y	456	456	0			2
							21	4	502	9							
04	11580	X	7808	-0-	-3772	-0-	272	1	7060	3	Y	410	410	0			2
							25	4	451	9							
*05	11687	X	9114	-0-	-2573	-0-	424	1	8195	3	Y	423	424	0			1
							30	4	465	9							
*06	9270	X	8154	-0-	-1116	-0-	309	1	7400	3	Y	384	385	0			-0-
							23	4	422	9							
*07	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	248	1	5775	3	Y	313	313	0			-0-
							19	4	344	9							
08	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	228	1	4979	3	Y	328	327	0			1
							12	4	361	9							
09	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					1

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
*01	3100	N	5331	-0-	2231	4416	665	1	4437	3	Y	193	195	0			8
							17	4	212	9							
*02	7168	X	2752	-0-	-4416	-0-	299	1	2337	3	Y	100	102	0			6
							6	4	110	9							
03	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	543	1	4367	3	Y	190	189	0			7
							14	4	209	9							
04	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	476	1	3818	3	Y	180	178	0			9
							14	4	198	9							
*05	1023	X	827	-0-	-196	-0-	83	1	524	3	Y	199	199	0			9
							1	4	219	9							
*06	990	X	588	-0-	-402	-0-	67	1	359	3	Y	147	146	0			10
							162	9									
*07	4712	X	720	-0-	-3992	-0-	67	1	386	3	Y	243	243	0			10
							267	9									
08	4712	X	693	-0-	-4019	-0-	55	1	328	3	Y	282	281	0			11
							310	9									
09	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					11

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
*01	13392	X	10343	-0-	-3049	-0-	317	1	9245	3	Y	679	678	0			4
							34	4	747	9							
*02	11704	X	9255	-0-	-2449	-0-	311	1	8439	3	Y	438	439	0			3
							23	4	482	9							
03	12090	X	9405	-0-	-2685	-0-	318	1	8552	3	Y	463	462	0			4
							26	4	509	9							
04	9750	X	8884	-0-	-866	-0-	313	1	8122	3	Y	382	383	0			3
							29	4	420	9							
*05	10261	X	9222	-0-	-1039	-0-	431	1	8331	3	Y	390	391	0			2
							31	4	429	9							
*06	9930	X	9095	-0-	-835	-0-	346	1	8307	3	Y	376	376	0			2
							28	4	414	9							
*07	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	359	1	8350	3	Y	386	386	0			2
							27	4	425	9							
08	8804	X	8686	-0-	-118	-0-	363	1	7896	3	Y	373	372	0			3
							17	4	410	9							
09	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
*01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	152	1	1023	3	Y	527	527	0			5
							2	4	580	9							
*02	1652	N	1645	-0-	-7	-0-	124	1	973	3	Y	496	497	0			4
							2	4	546	9							
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	140	1	1120	3	Y	391	392	0			3
							2	4	430	9							
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	132	1	1053	3	Y	264	265	0			2
							2	4	290	9							
*05	1829	X	1444	-0-	-385	-0-	145	1	924	3	Y	339	339	0			2
							2	4	373	9							
*06	1650	N	1584	-0-	-66	-0-	172	1	903	3	Y	462	460	0			4
							1	4	508	9							
*07	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	174	1	994	3	Y	527	528	0			3
							1	4	580	9							
08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	163	1	979	3	Y	449	449	0			3
							494	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
*01	14582	X	14582	-0-	-0-	-0-	460	1	13418	3	Y	597	597	0			-0-
							47	4	657	9							
*02	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	403	1	10900	3	Y	517	517	0			-0-
							30	4	569	9							
03	12723	X	12723	-0-	-0-	-0-	432	1	11640	3	Y	559	558	0			1
							36	4	615	9							
04	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	374	1	9687	3	Y	453	453	0			1
							35	4	498	9							
*05	12617	X	12617	-0-	-0-	-0-	591	1	11396	3	Y	534	534	0			1
							43	4	587	9							
*06	11720	X	11720	-0-	-0-	-0-	445	1	10689	3	Y	504	504	0			1
							32	4	554	9							
*07	12369	X	11224	-0-	-1145	-0-	442	1	10250	3	Y	451	451	0			1
							36	4	496	9							
08	12369	X	10785	-0-	-1584	-0-	450	1	9815	3	Y	454	454	0			1
							21	4	499	9							
09	11970	X	NO RPT	-0-	-11970	-0-					Y	NO RPT					1

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
*01	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	79	1	2297	3	Y	209	209	0			2
							8	4	230	9							
*02	2352	X	2325	-0-	-27	-0-	75	1	2039	3	Y	187	188	0			1
							5	4	206	9							
*03	2604	X	2515	-0-	-89	-0-	83	1	2220	3	Y	187	187	0			1
							6	4	206	9							
*04	2520	X	2488	-0-	-32	-0-	84	1	2199	3	Y	180	179	0			2
							7	4	198	9							
*05	2604	X	2485	-0-	-119	-0-	112	1	2151	3	Y	196	197	0			1
							6	4	216	9							
*06	2520	X	2451	-0-	-69	-0-	90	1	2158	3	Y	178	177	0			2
							7	4	196	9							
*07	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	103	1	2374	2	Y	178	179	0			1
							9	4	196	9							
*08	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	99	1	2190	3	Y	160	160	0			1
							4	4	176	9							
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 26HZ RRCID -> 271787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9047 - 13925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	15810	X	11111	-0-	-4699	-0-	340	1	9904	3	Y	755	756	0			3
							36	4	831	9							
*02	11962	X	11962	-0-	-0-	-0-	393	1	10637	3	Y	822	822	0			3
							28	4	904	9							
03	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	434	1	11693	3	Y	923	923	0			3
							36	4	1015	9							
04	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	476	1	12339	3	Y	838	837	0			4
							44	4	922	9							
*05	14453	X	14453	-0-	-0-	-0-	659	1	12745	3	Y	910	913	0			1
							48	4	1001	9							
*06	13430	X	13430	-0-	-0-	-0-	498	1	11943	3	Y	864	864	0			1
							39	4	950	9							
*07	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	510	1	11853	3	Y	857	858	0			-0-
							42	4	943	9							
08	12828	X	12828	-0-	-0-	-0-	522	1	11380	3	Y	820	819	0			1
							24	4	902	9							
09	11880	X	NO RPT	-0-	-11880	-0-					Y	NO RPT					1

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
*01	16182	X	14646	-0-	-1536	-0-	456	1	13250	3	Y	813	812	0			2
							46	4	894	9							
*02	14168	X	13316	-0-	-852	-0-	452	1	12214	3	Y	561	562	0			1
							33	4	617	9							
03	15128	X	14169	-0-	-959	-0-	487	1	13111	3	Y	482	483	0			-0-
							41	4	530	9							
04	14190	X	13094	-0-	-1096	-0-	467	1	12084	3	Y	454	454	0			-0-
							44	4	499	9							
*05	14725	X	7385	-0-	-7340	-0-	350	1	6756	3	Y	233	233	0			-0-
							23	4	256	9							
*06	14250	X	6763	-0-	-7487	-0-	260	1	6254	3	Y	209	209	0			-0-
							19	4	230	9							
*07	13206	X	13026	-0-	-180	-0-	515	1	11984	3	Y	441	439	0			2
							42	4	485	9							
08	13206	X	12415	-0-	-791	-0-	522	1	11392	3	Y	434	434	0			2
							24	4	477	9							
09	12780	X	NO RPT	-0-	-12780	-0-					Y	NO RPT					2

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
*01	6107	X	5708	-0-	-399	-0-	178	1	5208	3	Y	277	279	0			9
							17	4	305	9							
*02	5348	X	5005	-0-	-343	-0-	167	1	4539	3	Y	262	264	0			7
							11	4	288	9							
03	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	204	1	5508	3	Y	325	326	0			6
							17	4	358	9							
04	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	211	1	5504	3	Y	275	274	0			7
							20	4	303	9							
*05	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	297	1	5747	3	Y	296	296	0			7
							21	4	326	9							
*06	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	222	1	5360	3	Y	279	279	0			7
							16	4	307	9							
*07	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	233	1	5424	3	Y	285	284	0			8
							19	4	314	9							
08	5859	X	5409	-0-	-450	-0-	224	1	4875	3	Y	271	270	0			9
							12	4	298	9							
09	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					9

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
*01	9455	X	9341	-0-	-114	-0-	293	1	8521	3	Y	453	454	0			-0-
							29	4	498	9							
*02	8708	X	8313	-0-	-395	-0-	280	1	7574	3	Y	398	398	0			-0-
							21	4	438	9							
03	9641	X	9254	-0-	-387	-0-	312	1	8421	3	Y	451	450	0			1
							25	4	496	9							
04	9150	X	8813	-0-	-337	-0-	308	1	7945	3	Y	484	484	0			1
							28	4	532	9							
*05	9424	X	9118	-0-	-306	-0-	418	1	8102	3	Y	517	518	0			-0-
							29	4	569	9							
*06	8970	X	8570	-0-	-400	-0-	323	1	7743	3	Y	436	435	0			1
							24	4	480	9							
*07	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	345	1	8022	3	Y	406	406	0			1
							26	4	447	9							
08	8618	X	8213	-0-	-405	-0-	340	1	7422	3	Y	397	396	0			2
							14	4	437	9							
09	8340	X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					Y	NO RPT					2

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

*01	15996	X	15981	-0-	-15	-0-	500	1	14564	3	Y	786	788	0			2
							52	4	865	9							
*02	15484	X	14062	-0-	-1422	-0-	472	1	12788	3	Y	696	696	0			2
							36	4	766	9							
03	17143	X	15576	-0-	-1567	-0-	527	1	14205	3	Y	727	726	0			3
							44	4	800	9							
04	16110	X	14692	-0-	-1418	-0-	517	1	13396	3	Y	665	664	0			4
							47	4	732	9							
*05	16151	X	15082	-0-	-1069	-0-	703	1	13585	3	Y	675	676	0			3
							51	4	743	9							
*06	15150	X	14253	-0-	-897	-0-	539	1	12970	3	Y	640	640	0			3
							40	4	704	9							
*07	14712	X	14712	-0-	-0-	-0-	572	1	13310	3	Y	714	714	0			3
							45	4	785	9							
08	14322	X	13855	-0-	-467	-0-	573	1	12478	3	Y	707	707	0			3
							26	4	778	9							
09	13860	X	NO RPT	-0-	-13860	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9310 - 14709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	10354	X	9814	-0-	-540	-0-	307	1	8926	3	Y	497	498	0			-0-
							34	4	547	9							
*02	9352	X	8664	-0-	-688	-0-	290	1	7860	3	Y	447	447	0			-0-
							22	4	492	9							
03	10354	X	9561	-0-	-793	-0-	324	1	8701	3	Y	463	462	0			1
							27	4	509	9							
04	9900	X	9053	-0-	-847	-0-	317	1	8235	3	Y	428	429	0			-0-
							30	4	471	9							
*05	9982	X	9418	-0-	-564	-0-	438	1	8484	3	Y	423	423	0			-0-
							31	4	465	9							
*06	9300	X	8805	-0-	-495	-0-	333	1	8006	3	Y	401	401	0			-0-
							25	4	441	9							
*07	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	353	1	8208	3	Y	426	425	0			1
							27	4	469	9							
08	8928	X	8557	-0-	-371	-0-	354	1	7716	3	Y	429	429	0			1
							15	4	472	9							
09	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					Y	NO RPT					1

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
*01	6045	X	5871	-0-	-174	-0-	185	1	5392	3	Y	250	250	0			2
							19	4	275	9							
*02	5460	X	5099	-0-	-361	-0-	172	1	4674	3	Y	219	219	0			2
							12	4	241	9							
03	6045	X	5886	-0-	-159	-0-	201	1	5391	3	Y	252	252	0			2
							17	4	277	9							
04	5910	X	5749	-0-	-161	-0-	203	1	5260	3	Y	242	242	0			2
							20	4	266	9							
*05	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	296	1	5744	3	Y	260	260	0			2
							21	4	286	9							
*06	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	225	1	5381	3	Y	239	239	0			2
							16	4	263	9							
*07	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	236	1	5490	3	Y	230	231	0			1
							19	4	253	9							
08	5704	X	5610	-0-	-94	-0-	235	1	5129	3	Y	213	213	0			1
							12	4	234	9							
09	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 20HW RRCID -> 271855 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8890 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	12369	X	10184	-0-	-2185	-0-	329	1	9545	3	Y	250	250	0			1
							35	4	275	9							
*02	10528	X	8912	-0-	-1616	-0-	301	1	8161	3	Y	388	388	0			1
							23	4	427	9							
03	11284	X	10083	-0-	-1201	-0-	343	1	9215	3	Y	453	453	0			1
							27	4	498	9							
04	10920	X	9205	-0-	-1715	-0-	325	1	8409	3	Y	400	401	0			-0-
							31	4	440	9							
*05	10664	X	9153	-0-	-1511	-0-	428	1	8269	3	Y	387	387	0			-0-
							30	4	426	9							
*06	9750	X	8839	-0-	-911	-0-	337	1	8065	3	Y	374	374	0			-0-
							26	4	411	9							
*07	9486	X	8263	-0-	-1223	-0-	325	1	7520	3	Y	357	357	0			-0-
							25	4	393	9							
08	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	399	1	8694	3	Y	424	424	0			-0-
							20	4	466	9							
09	9180	X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 20HX RRCID -> 271856 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8978 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	11625	X	11215	-0-	-410	-0-	353	1	10286	3	Y	489	489	0			-0-
							38	4	538	9							
*02	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	373	1	10089	3	Y	519	519	0			-0-
							28	4	571	9							
03	11625	X	10952	-0-	-673	-0-	372	1	9995	3	Y	504	503	0			1
							31	4	554	9							
04	11250	X	10588	-0-	-662	-0-	372	1	9643	3	Y	489	488	0			2
							35	4	538	9							
*05	11625	X	10852	-0-	-773	-0-	505	1	9738	3	Y	520	521	0			1
							37	4	572	9							
*06	11250	X	10374	-0-	-876	-0-	392	1	9412	3	Y	492	491	0			2
							29	4	541	9							
*07	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	402	1	9302	3	Y	471	470	0			3
							32	4	518	9							
08	10199	X	9501	-0-	-698	-0-	392	1	8565	3	Y	477	477	0			3
							19	4	525	9							
09	9870	X	NO RPT	-0-	-9870	-0-					Y	NO RPT					3

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
*01	9176	X	7873	-0-	-1303	-0-	247	1	7168	3	Y	393	395	0			2
							26	4	432	9							
*02	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	256	1	6937	3	Y	378	378	0			2
							18	4	416	9							
03	8277	X	7695	-0-	-582	-0-	261	1	7022	3	Y	355	356	0			1
							21	4	391	9							
04	8010	X	7763	-0-	-247	-0-	272	1	7051	3	Y	377	377	0			1
							25	4	415	9							
*05	8432	X	7778	-0-	-654	-0-	359	1	6981	3	Y	376	377	0			-0-
							24	4	414	9							
*06	8160	X	7412	-0-	-748	-0-	281	1	6741	3	Y	335	334	0			1
							21	4	369	9							
*07	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	294	1	6835	3	Y	327	328	0			-0-
							25	4	360	9							
08	7192	X	7087	-0-	-105	-0-	295	1	6437	3	Y	310	309	0			1
							14	4	341	9							
09	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					Y	NO RPT					1

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
*01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	64	1	1852	3	Y	48	49	0			1
							5	4	53	9							
*02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	64	1	1755	3	Y	63	64	0			-0-
							5	4	69	9							
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	68	1	1842	3	Y	86	86	0			-0-
							6	4	95	9							
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	67	1	1731	3	Y	80	79	0			1
							6	4	88	9							
*05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	98	1	1889	3	Y	88	88	0			1
							6	4	97	9							
*06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	70	1	1711	3	Y	81	80	0			2
							5	4	89	9							
*07	1953	N	1901	-0-	-52	-0-	73	1	1732	3	Y	82	83	0			1
							6	4	90	9							
08	2077	N	1712	-0-	-365	-0-	71	1	1552	3	Y	78	78	0			1
							3	4	86	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
*01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	42	1	1240	3	Y	55	55	0			6
							5	4	61	9							
*02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	37	1	995	3	Y	48	48	0			6
							1	4	53	9							
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	34	1	888	3	Y	43	43	0			6
							2	4	47	9							
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	30	1	794	3	Y	38	38	0			6
							2	4	42	9							
*05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	57	1	1090	3	Y	53	54	0			5
							3	4	58	9							
*06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	44	1	1066	3	Y	53	52	0			6
							1	4	58	9							
*07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	37	1	849	3	Y	42	41	0			7
							1	4	46	9							
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	40	1	879	3	Y	46	46	0			7
							51	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: D 26HC RRCID -> 271868 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 9128 - 14729

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

*01	14B2	EXT	14	-0-	14	14	13	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: F 2HL RRCID -> 271873 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9797 - 14032

*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1484	X	-0-	-0-	-1484	-0-					Y	-0-					-0-
03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-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.		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
*01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	26	1	778	3	Y	91	91	0			4
							1	4	100	9							
*02	1176	N	910	-0-	-266	-0-	28	1	769	3	Y	102	102	0			4
							1	4	112	9							
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	34	1	900	3	Y	108	108	0			4
							2	4	119	9							
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	34	1	890	3	Y	124	124	0			4
							2	4	136	9							
*05	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	65	1	1282	3	Y	153	153	0			4
							3	4	168	9							
*06	1020	N	623	-0-	-397	-0-	22	1	531	3	Y	63	63	0			4
							1	4	69	9							
*07	868	N	611	-0-	-257	-0-	22	1	520	3	Y	62	61	0			5
							1	4	68	9							
08	868	N	632	-0-	-236	-0-	24	1	534	3	Y	67	67	0			5
							74	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
*01	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	266	1	7753	3	Y	385	384	0			5
							28	4	424	9							
*02	7280	X	7277	-0-	-3	-0-	246	1	6696	3	Y	288	288	0			5
							18	4	317	9							
03	8060	X	7911	-0-	-149	-0-	269	1	7248	3	Y	337	337	0			5
							23	4	371	9							
04	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	279	1	7229	3	Y	300	300	0			5
							25	4	330	9							
*05	13881	X	13881	-0-	-0-	-0-	653	1	12585	3	Y	542	540	0			7
							47	4	596	9							
*06	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	484	1	11634	3	Y	426	427	0			6
							38	4	469	9							
*07	7688	X	7138	-0-	-550	-0-	285	1	6596	3	Y	213	215	0			4
							23	4	234	9							
08	7688	X	6708	-0-	-980	-0-	283	1	6173	3	Y	216	216	0			4
							14	4	238	9							
09	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: D 20HY RRCID -> 272010 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8905 - 14216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9424	X	8434	-0-	-990	-0-	266	1	7754	3	Y	352	353	0			3
							27	4	387	9							
*02	8512	X	7924	-0-	-588	-0-	268	1	7270	3	Y	333	333	0			3
							20	4	366	9							
03	9269	X	8780	-0-	-489	-0-	298	1	8038	3	Y	382	382	0			3
							24	4	420	9							
04	8970	X	8125	-0-	-845	-0-	287	1	7430	3	Y	348	349	0			2
							25	4	383	9							
*05	8773	X	7669	-0-	-1104	-0-	358	1	6899	3	Y	353	354	0			1
							24	4	388	9							
*06	8490	X	7385	-0-	-1105	-0-	279	1	6730	3	Y	323	323	0			1
							21	4	355	9							
*07	8308	X	7623	-0-	-685	-0-	299	1	6921	3	Y	344	344	0			1
							25	4	378	9							
08	8308	X	7165	-0-	-1143	-0-	297	1	6466	3	Y	353	352	0			2
							14	4	388	9							
09	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 26HX RRCID -> 272299 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8522 - 13967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	10230	X	8898	-0-	-1332	-0-	274	1	8001	3	Y	541	542	0			1
							28	4	595	9							
*02	9240	X	9143	-0-	-97	-0-	305	1	8259	3	Y	505	506	0			-0-
							23	4	556	9							
03	9796	X	9643	-0-	-153	-0-	325	1	8727	3	Y	513	513	0			-0-
							27	4	564	9							
04	9300	X	7691	-0-	-1609	-0-	268	1	6949	3	Y	409	409	0			-0-
							24	4	450	9							
*05	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	515	1	9983	3	Y	515	514	0			1
							37	4	567	9							
*06	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	410	1	9851	3	Y	513	513	0			1
							31	4	564	9							
*07	11075	X	11075	-0-	-0-	-0-	434	1	10045	3	Y	510	509	0			2
							35	4	561	9							
08	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	439	1	9572	3	Y	463	464	0			1
							21	4	509	9							
09	9570	X	NO RPT	-0-	-9570	-0-					Y	NO RPT					1

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
*01	12617	X	10484	-0-	-2133	-0-	326	1	9485	3	Y	580	581	0			2
							35	4	638	9							
*02	10192	X	9806	-0-	-386	-0-	327	1	8851	3	Y	547	547	0			2
							26	4	602	9							
03	11284	X	10870	-0-	-414	-0-	361	1	9725	3	Y	686	686	0			2
							29	4	755	9							
04	10620	X	10060	-0-	-560	-0-	354	1	9164	3	Y	462	463	0			1
							34	4	508	9							
*05	10850	X	10382	-0-	-468	-0-	481	1	9349	3	Y	471	471	0			1
							34	4	518	9							
*06	10530	X	9692	-0-	-838	-0-	366	1	8803	3	Y	450	450	0			1
							28	4	495	9							
*07	10633	X	9961	-0-	-672	-0-	388	1	9030	3	Y	466	465	0			2
							30	4	513	9							
08	10633	X	9217	-0-	-1416	-0-	383	1	8340	3	Y	432	432	0			2
							19	4	475	9							
09	10050	X	NO RPT	-0-	-10050	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 25HF RRCID -> 272788 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 9308 - 13507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	13733	X	11985	-0-	-1748	-0-	371	1	10766	3	Y	736	735	0			1
							38	4	810	9							
*02	12404	X	11270	-0-	-1134	-0-	375	1	10140	3	Y	661	662	0			-0-
							28	4	727	9							
03	12710	X	11260	-0-	-1450	-0-	380	1	10229	3	Y	563	563	0			-0-
							32	4	619	9							
04	11400	X	10778	-0-	-622	-0-	380	1	9830	3	Y	484	484	0			-0-
							36	4	532	9							
*05	12462	X	11061	-0-	-1401	-0-	515	1	9995	3	Y	467	467	0			-0-
							37	4	514	9							
*06	12060	X	10514	-0-	-1546	-0-	399	1	9588	3	Y	453	452	0			1
							29	4	498	9							
*07	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	414	1	9605	3	Y	492	492	0			1
							32	4	541	9							
08	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	411	1	8956	3	Y	493	492	0			2
							20	4	542	9							
09	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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

*01	12276 X	11507	-0-	-769	-0-	352	1	10258	3	Y	781	781	0			1
						38	4	859	9							
*02	10427 X	10427	-0-	-0-	-0-	342	1	9274	3	Y	713	714	0			-0-
						27	4	784	9							
03	11149 X	11149	-0-	-0-	-0-	368	1	9907	3	Y	767	766	0			1
						30	4	844	9							
04	10290 X	9791	-0-	-499	-0-	349	1	9017	3	Y	357	358	0			-0-
						32	4	393	9							
*05	11532 X	10045	-0-	-1487	-0-	471	1	9139	3	Y	365	365	0			-0-
						33	4	402	9							
*06	11160 X	8885	-0-	-2275	-0-	337	1	8095	3	Y	387	386	0			1
						27	4	426	9							
*07	10447 X	8776	-0-	-1671	-0-	343	1	7967	3	Y	400	400	0			1
						26	4	440	9							
08	10447 X	7892	-0-	-2555	-0-	325	1	7110	3	Y	403	402	0			2
						14	4	443	9							
09	9780 X	NO RPT	-0-	-9780	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 17HF RRCID -> 275111 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9353 - 15529

*01	45105 X	28722	-0-	-16383	-0-	910	1	26500	3	Y	1108	1110	0			4
						93	4	1219	9							
*02	25872 X	24679	-0-	-1193	-0-	838	1	22691	3	Y	991	991	0			4
						60	4	1090	9							
03	28644 X	25674	-0-	-2970	-0-	877	1	23594	3	Y	1030	1030	0			4
						70	4	1133	9							
04	27840 X	23584	-0-	-4256	-0-	839	1	21683	3	Y	893	893	0			4
						80	4	982	9							
*05	28768 X	23893	-0-	-4875	-0-	1122	1	21686	3	Y	914	917	0			1
						80	4	1005	9							
*06	27240 X	22914	-0-	-4326	-0-	870	1	20928	3	Y	954	953	0			2
						67	4	1049	9							
*07	23467 X	23106	-0-	-361	-0-	908	1	21085	3	Y	947	948	0			1
						71	4	1042	9							
08	23467 X	21388	-0-	-2079	-0-	894	1	19461	3	Y	902	902	0			1
						41	4	992	9							
09	22710 X	NO RPT	-0-	-22710	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 17HX RRCID -> 275112 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9214 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	223	1	6484	3	Y	122	122	0			4
							22	4	134	9							
*02	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	236	1	6421	3	Y	120	120	0			4
							17	4	132	9							
03	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	269	1	7236	3	Y	137	138	0			3
							23	4	151	9							
04	7820	X	7820	-0-	-0-	-0-	286	1	7365	3	Y	131	131	0			3
							25	4	144	9							
*05	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	382	1	7395	3	Y	134	134	0			3
							27	4	147	9							
*06	7440	X	7381	-0-	-59	-0-	289	1	6930	3	Y	127	126	0			4
							22	4	140	9							
*07	7688	X	7303	-0-	-385	-0-	293	1	6829	3	Y	142	141	0			5
							25	4	156	9							
08	7688	X	6402	-0-	-1286	-0-	273	1	5940	3	Y	159	159	0			5
							14	4	175	9							
09	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					5

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
*01	16647	X	13171	-0-	-3476	-0-	417	1	12158	3	Y	501	502	0			-0-
							45	4	551	9							
*02	13888	X	11586	-0-	-2302	-0-	394	1	10669	3	Y	450	450	0			-0-
							28	4	495	9							
03	15190	X	12425	-0-	-2765	-0-	424	1	11429	3	Y	489	488	0			1
							34	4	538	9							
04	14220	X	12067	-0-	-2153	-0-	428	1	11084	3	Y	467	466	0			2
							41	4	514	9							
*05	14694	X	11932	-0-	-2762	-0-	560	1	10823	3	Y	464	466	0			-0-
							39	4	510	9							
*06	12480	X	10928	-0-	-1552	-0-	416	1	10013	3	Y	425	424	0			1
							31	4	468	9							
*07	11842	X	10780	-0-	-1062	-0-	425	1	9849	3	Y	429	429	0			1
							34	4	472	9							
08	11842	X	10883	-0-	-959	-0-	458	1	9963	3	Y	400	399	0			2
							22	4	440	9							
09	11460	X	NO RPT	-0-	-11460	-0-					Y	NO RPT					2

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
*01	34844	X	22261	-0-	-12583	-0-	715	1	20820	3	Y	594	595	0			-0-
							73	4	653	9							
*02	25788	X	18961	-0-	-6827	-0-	654	1	17728	3	Y	483	483	0			-0-
							48	4	531	9							
03	25668	X	19903	-0-	-5765	-0-	691	1	18610	3	Y	495	494	0			1
							57	4	545	9							
04	22890	X	18232	-0-	-4658	-0-	658	1	17020	3	Y	448	448	0			1
							61	4	493	9							
*05	21793	X	18124	-0-	-3669	-0-	864	1	16701	3	Y	453	454	0			-0-
							61	4	498	9							
*06	21090	X	16153	-0-	-4937	-0-	624	1	15005	3	Y	434	434	0			-0-
							47	4	477	9							
*07	19003	X	15884	-0-	-3119	-0-	634	1	14710	3	Y	444	444	0			-0-
							52	4	488	9							
08	19003	X	14552	-0-	-4451	-0-	616	1	13422	3	Y	442	441	0			1
							28	4	486	9							
09	18240	X	NO RPT	-0-	-18240	-0-					Y	NO RPT					1

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
*01	39680	X	27447	-0-	-12233	-0-	866	1	25230	3	Y	1148	1150	0			7
							88	4	1263	9							
*02	34132	X	25226	-0-	-8906	-0-	853	1	23119	3	Y	1083	1084	0			6
							63	4	1191	9							
03	34317	X	24229	-0-	-10088	-0-	824	1	22169	3	Y	1062	1062	0			6
							68	4	1168	9							
04	28260	X	24270	-0-	-3990	-0-	857	1	22198	3	Y	1032	1030	0			8
							80	4	1135	9							
*05	27931	X	24434	-0-	-3497	-0-	1143	1	22077	3	Y	1030	1032	0			6
							81	4	1133	9							
*06	27030	X	22687	-0-	-4343	-0-	861	1	20687	3	Y	977	976	0			7
							64	4	1075	9							
*07	22909	X	22440	-0-	-469	-0-	879	1	20434	3	Y	961	963	0			5
							70	4	1057	9							
08	22909	X	20639	-0-	-2270	-0-	859	1	18720	3	Y	926	925	0			6
							41	4	1019	9							
09	22170	X	NO RPT	-0-	-22170	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 17HE RRCID -> 275117 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9216 - 15460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	35836	X	24841	-0-	-10995	-0-	796	1	23184	3	Y	708	710	0			3
							82	4	779	9							
*02	31556	X	21224	-0-	-10332	-0-	730	1	19786	3	Y	594	595	0			2
							55	4	653	9							
03	27435	X	22115	-0-	-5320	-0-	765	1	20613	3	Y	613	612	0			3
							63	4	674	9							
04	24480	X	20469	-0-	-4011	-0-	736	1	19049	3	Y	560	560	0			3
							68	4	616	9							
*05	24335	X	20326	-0-	-4009	-0-	965	1	18666	3	Y	570	571	0			2
							68	4	627	9							
*06	23550	X	17969	-0-	-5581	-0-	694	1	16658	3	Y	514	514	0			2
							52	4	565	9							
*07	21080	X	17724	-0-	-3356	-0-	706	1	16401	3	Y	511	512	0			1
							55	4	562	9							
08	21080	X	16282	-0-	-4798	-0-	690	1	15015	3	Y	495	494	0			2
							32	4	545	9							
09	20400	X	NO RPT	-0-	-20400	-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
*01	30752	X	14784	-0-	-15968	-0-	464	1	13487	3	Y	714	717	0			3
							48	4	785	9							
*02	22988	X	15942	-0-	-7046	-0-	536	1	14516	3	Y	774	773	0			4
							39	4	851	9							
03	23436	X	17897	-0-	-5539	-0-	610	1	16452	3	Y	714	715	0			3
							50	4	785	9							
04	22680	X	17838	-0-	-4842	-0-	633	1	16418	3	Y	661	660	0			4
							60	4	727	9							
*05	22692	X	17684	-0-	-5008	-0-	831	1	16066	3	Y	663	664	0			3
							58	4	729	9							
*06	17310	X	16132	-0-	-1178	-0-	616	1	14796	3	Y	613	612	0			4
							46	4	674	9							
*07	18445	X	15777	-0-	-2668	-0-	623	1	14449	3	Y	596	596	0			4
							49	4	656	9							
08	18445	X	13881	-0-	-4564	-0-	581	1	12671	3	Y	548	549	0			3
							26	4	603	9							
09	17850	X	NO RPT	-0-	-17850	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 17HB RRCID -> 275124 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8907 - 14986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	32736	X	23754	-0-	-8982	-0-	750	1	21812	3	Y	1012	1014	0			4
							79	4	1113	9							
*02	28336	X	19216	-0-	-9120	-0-	650	1	17610	3	Y	825	826	0			3
							48	4	908	9							
03	29667	X	18880	-0-	-10787	-0-	640	1	17201	3	Y	897	897	0			3
							52	4	987	9							
04	27330	X	19063	-0-	-8267	-0-	675	1	17503	3	Y	747	747	0			3
							63	4	822	9							
*05	25327	X	18818	-0-	-6509	-0-	886	1	17129	3	Y	671	672	0			2
							65	4	738	9							
*06	22530	X	16074	-0-	-6456	-0-	615	1	14771	3	Y	584	584	0			2
							46	4	642	9							
*07	17825	X	15541	-0-	-2284	-0-	611	1	14207	3	Y	614	614	0			2
							48	4	675	9							
08	17825	X	13855	-0-	-3970	-0-	576	1	12570	3	Y	621	621	0			2
							26	4	683	9							
09	17250	X	NO RPT	-0-	-17250	-0-					Y	NO RPT					2

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
*01	11594	X	8848	-0-	-2746	-0-	281	1	8156	3	Y	348	349	0			-0-
							28	4	383	9							
*02	10668	X	8837	-0-	-1831	-0-	300	1	8128	3	Y	351	350	0			1
							23	4	386	9							
03	11811	X	9452	-0-	-2359	-0-	324	1	8683	3	Y	380	379	0			2
							27	4	418	9							
04	11310	X	9294	-0-	-2016	-0-	328	1	8496	3	Y	399	399	0			2
							31	4	439	9							
*05	10137	X	10123	-0-	-14	-0-	470	1	9045	3	Y	524	525	0			1
							32	4	576	9							
*06	9480	X	9334	-0-	-146	-0-	350	1	8413	3	Y	494	494	0			1
							28	4	543	9							
*07	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	359	1	8351	3	Y	496	496	0			1
							28	4	546	9							
08	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	365	1	7967	3	Y	501	501	0			1
							17	4	551	9							
09	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 22HE RRCID -> 275222 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8876 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7998	X	6003	-0-	-1995	-0-	191	1	5548	3	Y	222	222	0			4
							20	4	244	9							
*02	7224	X	7084	-0-	-140	-0-	241	1	6506	3	Y	291	291	0			4
							17	4	320	9							
03	7285	X	7250	-0-	-35	-0-	245	1	6605	3	Y	345	346	0			3
							20	4	380	9							
04	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	245	1	6320	3	Y	326	327	0			2
							22	4	359	9							
*05	7843	X	6936	-0-	-907	-0-	321	1	6214	3	Y	345	346	0			1
							21	4	380	9							
*06	7590	X	6127	-0-	-1463	-0-	229	1	5518	3	Y	330	330	0			1
							17	4	363	9							
*07	6882	X	6363	-0-	-519	-0-	246	1	5718	3	Y	345	345	0			1
							19	4	380	9							
08	6882	X	5911	-0-	-971	-0-	240	1	5228	3	Y	392	389	0			4
							12	4	431	9							
09	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
*01	10509	X	6112	-0-	-4397	-0-	190	1	5525	3	Y	344	345	0			-0-
							19	4	378	9							
*02	9492	X	1798	-0-	-7694	-0-	59	1	1624	3	Y	102	102	0			-0-
							3	4	112	9							
03	10509	X	5758	-0-	-4751	-0-	198	1	5327	3	Y	197	197	0			-0-
							16	4	217	9							
04	10170	X	6365	-0-	-3805	-0-	217	1	5601	3	Y	479	476	0			3
							20	4	527	9							
*05	10509	X	6193	-0-	-4316	-0-	276	1	5319	3	Y	526	527	0			2
							19	4	579	9							
*06	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	226	1	5427	3	Y	595	594	0			3
							17	4	655	9							
*07	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	232	1	5374	3	Y	602	603	0			2
							19	4	662	9							
08	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	228	1	4979	3	Y	590	590	0			2
							12	4	649	9							
09	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-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
*01	13678	X	13678	-0-	-0-	-0-	401	1	11673	3	Y	1421	1423	0	1	8	7
							41	4	1563	9							
*02	12992	X	12832	-0-	-160	-0-	413	1	11170	3	Y	1108	1112	0			3
							30	4	1219	9							
03	14384	X	12895	-0-	-1489	-0-	429	1	11539	3	Y	812	814	0			1
							34	4	893	9							
04	13920	X	11871	-0-	-2049	-0-	409	1	10597	3	Y	752	752	0			1
							38	4	827	9							
*05	14198	X	12147	-0-	-2051	-0-	551	1	10644	3	Y	830	830	0			1
							39	4	913	9							
*06	13740	X	10522	-0-	-3218	-0-	388	1	9326	3	Y	708	709	0			-0-
							29	4	779	9							
*07	11749	X	11129	-0-	-620	-0-	424	1	9839	3	Y	757	757	0			-0-
							33	4	833	9							
08	11749	X	11009	-0-	-740	-0-	442	1	9643	3	Y	821	819	0			2
							21	4	903	9							
09	11370	X	NO RPT	-0-	-11370	-0-					Y	NO RPT					2

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
*01	12741	X	12262	-0-	-479	-0-	390	1	11350	3	Y	439	439	0			6
							39	4	483	9							
*02	11508	X	10733	-0-	-775	-0-	369	1	9992	3	Y	313	314	0			5
							28	4	344	9							
03	12369	X	11808	-0-	-561	-0-	407	1	10943	3	Y	385	384	0			6
							34	4	424	9							
04	11790	X	11116	-0-	-674	-0-	399	1	10315	3	Y	332	332	0			6
							37	4	365	9							
*05	12183	X	11080	-0-	-1103	-0-	527	1	10204	3	Y	283	285	0			4
							38	4	311	9							
*06	11640	X	10182	-0-	-1458	-0-	394	1	9449	3	Y	282	282	0			4
							29	4	310	9							
*07	11873	X	10977	-0-	-896	-0-	437	1	10166	3	Y	307	307	0			4
							36	4	338	9							
08	11811	X	10121	-0-	-1690	-0-	428	1	9344	3	Y	298	298	0			4
							21	4	328	9							
09	11130	X	NO RPT	-0-	-11130	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 22HF RRCID -> 275229 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8905 - 14742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	11656	X	9150	-0-	-2506	-0-	283	1	8241	3	Y	544	544	0			2
							28	4	598	9							
*02	10528	X	8711	-0-	-1817	-0-	287	1	7795	3	Y	552	552	0			2
							22	4	607	9							
03	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	316	1	8480	3	Y	609	609	0			2
							26	4	670	9							
04	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	307	1	7943	3	Y	586	585	0			3
							28	4	645	9							
*05	9641	X	8832	-0-	-809	-0-	393	1	7606	3	Y	731	732	0			2
							29	4	804	9							
*06	9330	X	8150	-0-	-1180	-0-	293	1	7031	3	Y	731	731	0			2
							22	4	804	9							
*07	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	311	1	7253	3	Y	748	749	0			1
							25	4	823	9							
08	8370	X	8262	-0-	-108	-0-	327	1	7121	3	Y	727	727	0			1
							14	4	800	9							
09	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					Y	NO RPT					1

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
*01	10184	X	10184	-0-	-0-	-0-	316	1	9204	3	Y	573	573	0			7
							34	4	630	9							
*02	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	373	1	10109	3	Y	635	635	0			7
							28	4	699	9							
03	10788	X	10105	-0-	-683	-0-	338	1	9102	3	Y	580	581	0			6
							27	4	638	9							
04	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	342	1	8833	3	Y	566	564	0			8
							31	4	623	9							
*05	12400	X	10557	-0-	-1843	-0-	481	1	9326	3	Y	651	650	0			9
							34	4	716	9							
*06	12000	X	10128	-0-	-1872	-0-	377	1	9019	3	Y	639	638	0			10
							29	4	703	9							
*07	9145	X	8965	-0-	-180	-0-	343	1	7971	3	Y	568	569	0			9
							26	4	625	9							
08	9145	X	8829	-0-	-316	-0-	360	1	7846	3	Y	551	551	0			9
							17	4	606	9							
09	8850	X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: D 22HC RRCID -> 275235 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8942 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	89	1	2587	3	Y	252	253	0			3
							9	4	277	9							
*02	2240	X	963	-0-	-1277	-0-	31	1	841	3	Y	82	85	0			-0-
							1	4	90	9							
03	2356	X	1344	-0-	-1012	-0-	43	1	1170	3	Y	117	117	0			-0-
							2	4	129	9							
04	2400	X	1305	-0-	-1095	-0-	43	1	1137	3	Y	112	112	0			-0-
							2	4	123	9							
*05	2480	X	1417	-0-	-1063	-0-	63	1	1217	3	Y	122	121	0			1
							3	4	134	9							
*06	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	87	1	2108	3	Y	217	216	0			2
							5	4	239	9							
*07	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	127	1	2943	3	Y	320	319	0			3
							10	4	352	9							
08	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	107	1	2337	3	Y	241	240	0			4
							4	4	265	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
*01	11129	X	9635	-0-	-1494	-0-	293	1	8514	3	Y	727	724	0			4
							28	4	800	9							
*02	12461	X	12461	-0-	-0-	-0-	391	1	10592	3	Y	1318	1315	0			7
							28	4	1450	9							
03	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	369	1	9935	3	Y	768	773	0			2
							30	4	845	9							
04	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	324	1	8397	3	Y	761	760	0			3
							31	4	837	9							
*05	13795	X	10027	-0-	-3768	-0-	452	1	8745	3	Y	726	727	0			2
							31	4	799	9							
*06	13350	X	9538	-0-	-3812	-0-	350	1	8428	3	Y	665	665	0			2
							28	4	732	9							
*07	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	394	1	9142	3	Y	730	731	0			1
							30	4	803	9							
08	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	386	1	8408	3	Y	649	649	0			1
							19	4	714	9							
09	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					Y	NO RPT					1

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
*01	9858	X	9463	-0-	-395	-0-	302	1	8771	3	Y	326	326	0			13
							31	4	359	9							
*02	8904	X	8337	-0-	-567	-0-	285	1	7704	3	Y	296	297	0			12
							22	4	326	9							
03	9858	X	8948	-0-	-910	-0-	306	1	8264	3	Y	322	323	0			11
							24	4	354	9							
04	9540	X	7987	-0-	-1553	-0-	285	1	7358	3	Y	290	291	0			10
							25	4	319	9							
*05	9858	X	8110	-0-	-1748	-0-	381	1	7376	3	Y	296	297	0			9
							27	4	326	9							
*06	8970	X	7620	-0-	-1350	-0-	292	1	7001	3	Y	277	277	0			9
							22	4	305	9							
*07	8494	X	7705	-0-	-789	-0-	306	1	7084	3	Y	264	265	0			8
							25	4	290	9							
08	8494	X	7162	-0-	-1332	-0-	301	1	6586	3	Y	237	237	0			8
							14	4	261	9							
09	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-0-					Y	NO RPT					8

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
*01	14291	X	10255	-0-	-4036	-0-	324	1	9393	3	Y	458	458	0			-0-
							34	4	504	9							
*02	12768	X	10069	-0-	-2699	-0-	337	1	9101	3	Y	550	550	0			-0-
							26	4	605	9							
03	13795	X	13378	-0-	-417	-0-	447	1	12048	3	Y	770	769	0			1
							36	4	847	9							
04	12780	X	12263	-0-	-517	-0-	426	1	11039	3	Y	688	688	0			1
							41	4	757	9							
*05	12834	X	12624	-0-	-210	-0-	581	1	11223	3	Y	707	708	0			-0-
							42	4	778	9							
*06	12960	X	11703	-0-	-1257	-0-	436	1	10511	3	Y	659	659	0			-0-
							31	4	725	9							
*07	12462	X	11740	-0-	-722	-0-	464	1	10778	3	Y	418	418	0			-0-
							38	4	460	9							
08	12462	X	10963	-0-	-1499	-0-	459	1	9996	3	Y	442	441	0			1
							22	4	486	9							
09	12060	X	NO RPT	-0-	-12060	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 25HB RRCID -> 276369 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8945 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14725	X	13185	-0-	-1540	-0-	415	1	12081	3	Y	585	587	0			2
							45	4	644	9							
*02	13300	X	12261	-0-	-1039	-0-	412	1	11156	3	Y	603	602	0			3
							30	4	663	9							
03	14353	X	13316	-0-	-1037	-0-	448	1	12084	3	Y	680	678	0			5
							36	4	748	9							
04	13380	X	12657	-0-	-723	-0-	448	1	11574	3	Y	539	539	0			5
							42	4	593	9							
*05	13578	X	13431	-0-	-147	-0-	632	1	12203	3	Y	500	502	0			3
							46	4	550	9							
*06	13140	X	11541	-0-	-1599	-0-	441	1	10639	3	Y	391	393	0			1
							31	4	430	9							
*07	12431	X	12002	-0-	-429	-0-	474	1	10995	3	Y	450	449	0			2
							38	4	495	9							
08	12431	X	11298	-0-	-1133	-0-	476	1	10342	3	Y	416	416	0			2
							22	4	458	9							
09	12030	X	NO RPT	-0-	-12030	-0-					Y	NO RPT					2

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
*01	22568	X	20213	-0-	-2355	-0-	631	1	18367	3	Y	1045	1047	0			-0-
							65	4	1150	9							
*02	20328	X	16929	-0-	-3399	-0-	566	1	15334	3	Y	899	899	0			-0-
							40	4	989	9							
03	21700	X	19278	-0-	-2422	-0-	647	1	17428	3	Y	1046	1045	0			1
							52	4	1151	9							
04	19470	X	18042	-0-	-1428	-0-	637	1	16505	3	Y	764	765	0			-0-
							60	4	840	9							
*05	20119	X	18565	-0-	-1554	-0-	867	1	16757	3	Y	800	800	0			-0-
							61	4	880	9							
*06	19170	X	18914	-0-	-256	-0-	718	1	17230	3	Y	831	831	0			-0-
							52	4	914	9							
*07	18614	X	18614	-0-	-0-	-0-	729	1	16937	3	Y	810	810	0			-0-
							57	4	891	9							
08	18259	X	17430	-0-	-829	-0-	725	1	15826	3	Y	767	767	0			-0-
							35	4	844	9							
09	17670	X	NO RPT	-0-	-17670	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 26HP RRCID -> 276792 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8602 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	289	1	8399	3	Y	452	454	0			7
							28	4	497	9							
*02	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	269	1	7293	3	Y	409	410	0			6
							20	4	450	9							
03	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	296	1	7952	3	Y	597	597	0			6
							24	4	657	9							
04	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	294	1	7594	3	Y	564	562	0			8
							27	4	620	9							
*05	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	419	1	8108	3	Y	296	300	0			4
							30	4	326	9							
*06	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	324	1	7793	3	Y	306	306	0			4
							24	4	337	9							
*07	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	349	1	8106	3	Y	304	305	0			3
							27	4	334	9							
08	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	354	1	7713	3	Y	306	305	0			4
							16	4	337	9							
09	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
*01	22475	X	20574	-0-	-1901	-0-	646	1	18785	3	Y	979	982	0			9
							66	4	1077	9							
*02	20216	X	18259	-0-	-1957	-0-	614	1	16632	3	Y	879	881	0			7
							46	4	967	9							
03	21793	X	19979	-0-	-1814	-0-	675	1	18155	3	Y	995	995	0			7
							54	4	1095	9							
04	20400	X	18876	-0-	-1524	-0-	669	1	17327	3	Y	744	745	0			6
							62	4	818	9							
*05	20801	X	19198	-0-	-1603	-0-	903	1	17458	3	Y	701	702	0			5
							66	4	771	9							
*06	19560	X	17731	-0-	-1829	-0-	677	1	16278	3	Y	659	659	0			5
							51	4	725	9							
*07	18879	X	18383	-0-	-496	-0-	727	1	16872	3	Y	661	663	0			3
							57	4	727	9							
08	18879	X	17280	-0-	-1599	-0-	725	1	15820	3	Y	636	637	0			2
							35	4	700	9							
09	18270	X	NO RPT	-0-	-18270	-0-					Y	NO RPT					2

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
*01	6851	X	6355	-0-	-496	-0-	199	1	5804	3	Y	302	304	0			10
							20	4	332	9							
*02	5824	X	5617	-0-	-207	-0-	190	1	5117	3	Y	269	269	0			10
							14	4	296	9							
03	6448	X	6091	-0-	-357	-0-	205	1	5544	3	Y	295	295	0			10
							17	4	325	9							
04	6420	X	6056	-0-	-364	-0-	213	1	5533	3	Y	264	264	0			10
							20	4	290	9							
*05	6634	X	5951	-0-	-683	-0-	279	1	5401	3	Y	229	229	0			10
							19	4	252	9							
*06	6030	X	5478	-0-	-552	-0-	211	1	5047	3	Y	185	186	0			9
							16	4	204	9							
*07	5580	X	5519	-0-	-61	-0-	219	1	5077	3	Y	187	187	0			9
							17	4	206	9							
08	5580	X	5150	-0-	-430	-0-	216	1	4720	3	Y	185	184	0			10
							10	4	204	9							
09	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					10

PILONCILLO WELL #: C 4HY RRCID -> 277988 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9354 - 17718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	274	1	7971	3	Y	215	216	0			2
							28	4	237	9							
*02	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	244	1	6611	3	Y	179	180	0			1
							18	4	197	9							
03	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	271	1	7273	3	Y	200	201	0			-0-
							23	4	220	9							
04	7410	X	7181	-0-	-229	-0-	259	1	6701	3	Y	179	178	0			1
							24	4	197	9							
*05	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	381	1	7360	3	Y	179	179	0			1
							27	4	197	9							
*06	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	298	1	7149	3	Y	173	172	0			2
							22	4	190	9							
*07	7812	X	7309	-0-	-503	-0-	293	1	6782	3	Y	190	189	0			3
							25	4	209	9							
08	7967	X	7008	-0-	-959	-0-	296	1	6457	3	Y	219	219	0			3
							14	4	241	9							
09	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: C 4HZ RRCID -> 277995 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9544 - 17015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	283	1	8269	3	Y	207	208	0			6
							28	4	228	9							
*02	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	269	1	7285	3	Y	184	185	0			5
							20	4	202	9							
03	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	295	1	7939	3	Y	204	205	0			4
							24	4	224	9							
04	7470	X	7344	-0-	-126	-0-	266	1	6864	3	Y	173	172	0			5
							24	4	190	9							
*05	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	387	1	7472	3	Y	193	192	0			6
							28	4	212	9							
*06	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	298	1	7171	3	Y	187	187	0			6
							22	4	206	9							
*07	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	284	1	6570	3	Y	200	200	0			6
							23	4	220	9							
08	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	314	1	6840	3	Y	206	205	0			7
							14	4	227	9							
09	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					7

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
*01	9765	X	9664	-0-	-101	-0-	298	1	8678	3	Y	596	596	0			-0-
							32	4	656	9							
*02	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	287	1	7769	3	Y	433	433	0			-0-
							22	4	476	9							
03	8742	X	8423	-0-	-319	-0-	284	1	7643	3	Y	429	429	0			-0-
							24	4	472	9							
04	8460	X	7706	-0-	-754	-0-	269	1	6987	3	Y	386	386	0			-0-
							25	4	425	9							
*05	9486	X	7459	-0-	-2027	-0-	346	1	6677	3	Y	375	375	0			-0-
							23	4	413	9							
*06	9180	X	6639	-0-	-2541	-0-	251	1	5994	3	Y	341	341	0			-0-
							19	4	375	9							
*07	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	319	1	7436	3	Y	415	415	0			-0-
							25	4	457	9							
08	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	376	1	8191	3	Y	422	422	0			-0-
							19	4	464	9							
09	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*01	10664	X	9882	-0-	-782	-0-	300	1	8731	3	Y	745	746	0			-0-
							31	4	820	9							
*02	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	308	1	8332	3	Y	716	716	0			-0-
							23	4	788	9							
03	10230	X	9149	-0-	-1081	-0-	299	1	8053	3	Y	703	703	0			-0-
							24	4	773	9							
04	9900	X	8699	-0-	-1201	-0-	295	1	7655	3	Y	656	654	0			2
							27	4	722	9							
*05	10447	X	8127	-0-	-2320	-0-	365	1	7055	3	Y	620	620	0			2
							25	4	682	9							
*06	10110	X	7771	-0-	-2339	-0-	285	1	6802	3	Y	603	602	0			3
							21	4	663	9							
*07	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	334	1	7765	3	Y	614	615	0			2
							26	4	675	9							
08	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	356	1	7762	3	Y	607	607	0			2
							16	4	668	9							
09	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					2

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
*01	22475	X	20562	-0-	-1913	-0-	655	1	19103	3	Y	670	671	0			-0-
							67	4	737	9							
*02	20132	X	18038	-0-	-2094	-0-	618	1	16734	3	Y	582	582	0			-0-
							46	4	640	9							
03	22041	X	19843	-0-	-2198	-0-	682	1	18357	3	Y	681	680	0			1
							55	4	749	9							
04	20790	X	18767	-0-	-2023	-0-	670	1	17356	3	Y	617	617	0			1
							62	4	679	9							
*05	20987	X	19512	-0-	-1475	-0-	925	1	17862	3	Y	599	600	0			-0-
							66	4	659	9							
*06	19500	X	18364	-0-	-1136	-0-	708	1	16989	3	Y	559	559	0			-0-
							52	4	615	9							
*07	18848	X	18741	-0-	-107	-0-	746	1	17329	3	Y	551	551	0			-0-
							60	4	606	9							
08	18848	X	17712	-0-	-1136	-0-	751	1	16343	3	Y	530	530	0			-0-
							35	4	583	9							
09	18240	X	NO RPT	-0-	-18240	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 18HH RRCID -> 278163 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8630 - 15974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	19623	X	18004	-0-	-1619	-0-	576	1	16776	3	Y	536	536	0			-0-
							62	4	590	9							
*02	17724	X	15730	-0-	-1994	-0-	539	1	14623	3	Y	481	481	0			-0-
							39	4	529	9							
03	19220	X	17132	-0-	-2088	-0-	592	1	15924	3	Y	515	514	0			1
							49	4	567	9							
04	18180	X	16089	-0-	-2091	-0-	576	1	14936	3	Y	476	476	0			1
							53	4	524	9							
*05	18414	X	16671	-0-	-1743	-0-	791	1	15307	3	Y	470	471	0			-0-
							56	4	517	9							
*06	17070	X	15632	-0-	-1438	-0-	604	1	14490	3	Y	447	447	0			-0-
							46	4	492	9							
*07	16430	X	15773	-0-	-657	-0-	628	1	14620	3	Y	432	431	0			1
							50	4	475	9							
08	16430	X	14770	-0-	-1660	-0-	626	1	13661	3	Y	414	415	0			-0-
							28	4	455	9							
09	15900	X	NO RPT	-0-	-15900	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 18HI RRCID -> 278164 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8733 - 16510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	16585	X	14390	-0-	-2195	-0-	459	1	13407	3	Y	434	435	0			4
							47	4	477	9							
*02	14168	X	12896	-0-	-1272	-0-	443	1	11994	3	Y	387	388	0			3
							33	4	426	9							
03	15407	X	13811	-0-	-1596	-0-	475	1	12803	3	Y	449	449	0			3
							39	4	494	9							
04	14250	X	12926	-0-	-1324	-0-	462	1	11967	3	Y	412	412	0			3
							44	4	453	9							
*05	14725	X	13824	-0-	-901	-0-	655	1	12694	3	Y	388	389	0			2
							48	4	427	9							
*06	13800	X	12740	-0-	-1060	-0-	491	1	11811	3	Y	364	364	0			2
							38	4	400	9							
*07	13237	X	12723	-0-	-514	-0-	507	1	11782	3	Y	357	358	0			1
							41	4	393	9							
08	13237	X	12003	-0-	-1234	-0-	508	1	11082	3	Y	354	353	0			2
							24	4	389	9							
09	12810	X	NO RPT	-0-	-12810	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 18HK RRCID -> 278182 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8906 - 18582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	26939	X	24828	-0-	-2111	-0-	789	1	22990	3	Y	879	881	0			4
							82	4	967	9							
*02	24332	X	21759	-0-	-2573	-0-	743	1	20116	3	Y	767	767	0			4
							56	4	844	9							
03	26381	X	23605	-0-	-2776	-0-	811	1	21814	3	Y	829	829	0			4
							68	4	912	9							
04	24930	X	22285	-0-	-2645	-0-	794	1	20570	3	Y	771	771	0			4
							73	4	848	9							
*05	25048	X	23241	-0-	-1807	-0-	1100	1	21258	3	Y	733	734	0			3
							77	4	806	9							
*06	23550	X	21645	-0-	-1905	-0-	832	1	19989	3	Y	694	694	0			3
							61	4	763	9							
*07	22320	X	22055	-0-	-265	-0-	877	1	20343	3	Y	695	696	0			2
							70	4	765	9							
08	22320	X	20697	-0-	-1623	-0-	873	1	19028	3	Y	686	686	0			2
							41	4	755	9							
09	21600	X	NO RPT	-0-	-21600	-0-					Y	NO RPT					2

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
*01	21948	X	20228	-0-	-1720	-0-	646	1	18806	3	Y	645	645	0			-0-
							66	4	710	9							
*02	19460	X	17531	-0-	-1929	-0-	602	1	16279	3	Y	550	550	0			-0-
							45	4	605	9							
03	21545	X	18918	-0-	-2627	-0-	651	1	17537	3	Y	616	615	0			1
							52	4	678	9							
04	20160	X	17821	-0-	-2339	-0-	637	1	16495	3	Y	572	571	0			2
							60	4	629	9							
*05	20181	X	18881	-0-	-1300	-0-	896	1	17296	3	Y	566	566	0			2
							66	4	623	9							
*06	19170	X	17646	-0-	-1524	-0-	680	1	16326	3	Y	535	535	0			2
							51	4	589	9							
*07	18073	X	17943	-0-	-130	-0-	714	1	16598	3	Y	523	522	0			3
							56	4	575	9							
08	18073	X	16900	-0-	-1173	-0-	716	1	15587	3	Y	512	511	0			4
							34	4	563	9							
09	17490	X	NO RPT	-0-	-17490	-0-					Y	NO RPT					4

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
*01	17928	X	17928	-0-	-0-	-0-	579	1	16827	3	Y	419	421	0			2
							61	4	461	9							
*02	15740	X	15740	-0-	-0-	-0-	547	1	14798	3	Y	322	323	0			1
							41	4	354	9							
03	17127	X	17127	-0-	-0-	-0-	597	1	16094	3	Y	352	352	0			1
							49	4	387	9							
04	16440	X	16440	-0-	-0-	-0-	595	1	15421	3	Y	333	333	0			1
							58	4	366	9							
*05	16945	X	16945	-0-	-0-	-0-	811	1	15696	3	Y	345	346	0			-0-
							58	4	380	9							
*06	15852	X	15852	-0-	-0-	-0-	617	1	14826	3	Y	329	328	0			1
							47	4	362	9							
*07	16647	X	15871	-0-	-776	-0-	639	1	14840	3	Y	312	312	0			1
							49	4	343	9							
08	16647	X	14945	-0-	-1702	-0-	640	1	13945	3	Y	302	301	0			2
							28	4	332	9							
09	16110	X	NO RPT	-0-	-16110	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
*01	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	66	1	1910	3	Y	345	345	0			2
							5	4	380	9							
*02	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	75	1	2010	3	Y	330	330	0			2
							5	4	363	9							
03	2666	X	2630	-0-	-36	-0-	88	1	2385	3	Y	136	137	0			1
							7	4	150	9							
04	2820	X	2704	-0-	-116	-0-	96	1	2471	3	Y	116	115	0			2
							9	4	128	9							
*05	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	160	1	3085	3	Y	168	168	0			2
							13	4	185	9							
*06	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	138	1	3323	3	Y	189	189	0			2
							11	4	208	9							
*07	3100	N	4300	-0-	1200	1200	167	1	3879	3	Y	218	218	0			2
							14	4	240	9							
08	5458	X	4258	-0-	-1200	-0-	177	1	3870	3	Y	184	184	0			2
							9	4	202	9							
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					Y	NO RPT					2

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
*01	27652	X	26099	-0-	-1553	-0-	838	1	24383	3	Y	722	722	0			1
							84	4	794	9							
*02	24976	X	22827	-0-	-2149	-0-	786	1	21281	3	Y	638	639	0			-0-
							58	4	702	9							
03	27342	X	25180	-0-	-2162	-0-	872	1	23452	3	Y	713	712	0			1
							72	4	784	9							
04	25980	X	24762	-0-	-1218	-0-	889	1	23040	3	Y	682	681	0			2
							83	4	750	9							
*05	29264	X	25734	-0-	-3530	-0-	1225	1	23657	3	Y	695	696	0			1
							87	4	765	9							
*06	28320	X	23380	-0-	-4940	-0-	904	1	21739	3	Y	607	606	0			2
							69	4	668	9							
*07	23963	X	23613	-0-	-350	-0-	943	1	21897	3	Y	637	639	0			-0-
							72	4	701	9							
08	23963	X	22269	-0-	-1694	-0-	948	1	20644	3	Y	574	574	0			-0-
							46	4	631	9							
09	23190	X	NO RPT	-0-	-23190	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 7HG RRCID -> 278424 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8696 - 14707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	11594	X	10712	-0-	-882	-0-	340	1	9930	3	Y	369	370	0			2
							36	4	406	9							
*02	10472	X	9587	-0-	-885	-0-	329	1	8882	3	Y	318	319	0			1
							26	4	350	9							
03	11222	X	10777	-0-	-445	-0-	371	1	9985	3	Y	355	356	0			-0-
							30	4	391	9							
04	10770	X	10145	-0-	-625	-0-	362	1	9384	3	Y	331	331	0			-0-
							35	4	364	9							
*05	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	505	1	9740	3	Y	345	345	0			-0-
							37	4	380	9							
*06	10440	X	9761	-0-	-679	-0-	377	1	9038	3	Y	288	288	0			-0-
							29	4	317	9							
*07	10230	X	9886	-0-	-344	-0-	394	1	9137	3	Y	295	294	0			1
							30	4	325	9							
08	10230	X	9217	-0-	-1013	-0-	390	1	8493	3	Y	286	285	0			2
							19	4	315	9							
09	9900	X	NO RPT	-0-	-9900	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 7HH RRCID -> 278425 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8548 - 14751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	13330	X	10183	-0-	-3147	-0-	324	1	9452	3	Y	338	339	0			-0-
							35	4	372	9							
*02	11592	X	10446	-0-	-1146	-0-	357	1	9687	3	Y	340	339	0			1
							28	4	374	9							
03	12834	X	11503	-0-	-1331	-0-	396	1	10666	3	Y	371	371	0			1
							33	4	408	9							
04	11910	X	10973	-0-	-937	-0-	392	1	10167	3	Y	343	342	0			2
							37	4	377	9							
*05	11563	X	11224	-0-	-339	-0-	533	1	10272	3	Y	346	347	0			1
							38	4	381	9							
*06	11190	X	10706	-0-	-484	-0-	411	1	9869	3	Y	359	359	0			1
							31	4	395	9							
*07	10943	X	10867	-0-	-76	-0-	434	1	10034	3	Y	331	332	0			-0-
							35	4	364	9							
08	10943	X	10343	-0-	-600	-0-	439	1	9563	3	Y	291	291	0			-0-
							21	4	320	9							
09	10590	X	NO RPT	-0-	-10590	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*01	9052	X	7319	-0-	-1733	-0-	232	1	6742	3	Y	294	295	0			3
							22	4	323	9							
*02	7952	X	6641	-0-	-1311	-0-	226	1	6106	3	Y	265	266	0			2
							17	4	292	9							
03	8804	X	7321	-0-	-1483	-0-	251	1	6773	3	Y	252	253	0			1
							20	4	277	9							
04	8310	X	6891	-0-	-1419	-0-	245	1	6362	3	Y	238	237	0			2
							22	4	262	9							
*05	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	393	1	7614	3	Y	292	293	0			1
							29	4	321	9							
*06	7110	X	6794	-0-	-316	-0-	260	1	6263	3	Y	229	230	0			-0-
							19	4	252	9							
*07	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	301	1	6999	3	Y	250	250	0			-0-
							25	4	275	9							
08	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	312	1	6809	3	Y	242	240	0			2
							14	4	266	9							
09	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT					2

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
*01	14570	X	13206	-0-	-1364	-0-	415	1	12110	3	Y	578	578	0			-0-
							45	4	636	9							
*02	12992	X	11665	-0-	-1327	-0-	395	1	10711	3	Y	482	482	0			-0-
							29	4	530	9							
03	13919	X	12722	-0-	-1197	-0-	433	1	11657	3	Y	542	542	0			-0-
							36	4	596	9							
04	12990	X	11472	-0-	-1518	-0-	406	1	10520	3	Y	462	462	0			-0-
							38	4	508	9							
*05	13237	X	11869	-0-	-1368	-0-	556	1	10758	3	Y	469	469	0			-0-
							39	4	516	9							
*06	12510	X	11882	-0-	-628	-0-	453	1	10884	3	Y	466	465	0			1
							32	4	513	9							
*07	11890	X	11890	-0-	-0-	-0-	469	1	10890	3	Y	448	449	0			-0-
							38	4	493	9							
08	11842	X	11187	-0-	-655	-0-	468	1	10207	3	Y	445	444	0			1
							22	4	490	9							
09	11460	X	NO RPT	-0-	-11460	-0-					Y	NO RPT					1

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
*01	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	326	1	9512	3	Y	589	591	0			2
							35	4	648	9							
*02	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	325	1	8839	3	Y	505	505	0			2
							26	4	556	9							
03	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	367	1	9891	3	Y	563	564	0			1
							30	4	619	9							
04	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	370	1	9578	3	Y	521	521	0			1
							35	4	573	9							
*05	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	506	1	9762	3	Y	528	529	0			-0-
							37	4	581	9							
*06	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	396	1	9533	3	Y	490	489	0			1
							29	4	539	9							
*07	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	417	1	9688	3	Y	494	494	0			1
							32	4	543	9							
08	10106	X	10067	-0-	-39	-0-	417	1	9094	3	Y	487	487	0			1
							20	4	536	9							
09	9780	X	NO RPT	-0-	-9780	-0-					Y	NO RPT					1

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
*01	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	247	1	7173	3	Y	572	572	0			1
							26	4	629	9							
*02	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	233	1	6291	3	Y	489	490	0			-0-
							17	4	538	9							
03	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	257	1	6914	3	Y	560	560	0			-0-
							21	4	616	9							
04	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	257	1	6632	3	Y	538	537	0			1
							24	4	592	9							
*05	7688	X	7232	-0-	-456	-0-	330	1	6354	3	Y	479	479	0			1
							21	4	527	9							
*06	7440	X	6865	-0-	-575	-0-	253	1	6080	3	Y	466	466	0			1
							19	4	513	9							
*07	7285	X	7157	-0-	-128	-0-	275	1	6375	3	Y	441	440	0			2
							22	4	485	9							
08	7285	X	6733	-0-	-552	-0-	275	1	5984	3	Y	418	418	0			2
							14	4	460	9							
09	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					Y	NO RPT					2

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
*01	8990	X	8615	-0-	-375	-0-	257	1	7449	3	Y	803	804	0			8
							26	4	883	9							
*02	7896	X	7702	-0-	-194	-0-	244	1	6613	3	Y	752	753	0			7
							18	4	827	9							
03	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	284	1	7636	3	Y	857	855	0			9
							24	4	943	9							
04	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	266	1	6876	3	Y	894	891	0			12
							24	4	983	9							
*05	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	381	1	7360	3	Y	849	851	0			10
							27	4	934	9							
*06	8610	X	7789	-0-	-821	-0-	279	1	6720	3	Y	699	700	0			9
							21	4	769	9							
*07	8897	X	8162	-0-	-735	-0-	303	1	7032	3	Y	729	730	0			8
							25	4	802	9							
08	8897	X	7372	-0-	-1525	-0-	288	1	6294	3	Y	705	704	0			9
							14	4	776	9							
09	8310	X	NO RPT	-0-	-8310	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 14HC RRCID -> 278920 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8228 - 14872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	129	1	3744	3	Y	267	267	0			3
							14	4	294	9							
*02	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	107	1	2924	3	Y	295	295	0			3
							8	4	325	9							
03	3534	X	3425	-0-	-109	-0-	115	1	3130	3	Y	155	154	0			4
							9	4	171	9							
04	3390	X	3244	-0-	-146	-0-	114	1	2972	3	Y	133	133	0			4
							12	4	146	9							
*05	4092	X	3337	-0-	-755	-0-	156	1	2996	3	Y	158	158	0			4
							11	4	174	9							
*06	3960	X	2911	-0-	-1049	-0-	111	1	2652	3	Y	126	126	0			4
							9	4	139	9							
*07	3162	X	2873	-0-	-289	-0-	112	1	2619	3	Y	121	122	0			3
							9	4	133	9							
08	3162	X	2669	-0-	-493	-0-	112	1	2432	3	Y	110	110	0			3
							4	4	121	9							
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: D 9HG RRCID -> 278939 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9060 - 16139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	19127	X	18563	-0-	-564	-0-	597	1	17367	3	Y	488	489	0			3
							62	4	537	9							
*02	17136	X	15620	-0-	-1516	-0-	539	1	14640	3	Y	365	366	0			2
							39	4	402	9							
03	18972	X	17230	-0-	-1742	-0-	601	1	16190	3	Y	354	354	0			2
							50	4	389	9							
04	18330	X	16323	-0-	-2007	-0-	590	1	15283	3	Y	362	362	0			2
							52	4	398	9							
*05	20398	X	16908	-0-	-3490	-0-	807	1	15586	3	Y	417	418	0			1
							56	4	459	9							
*06	19740	X	15780	-0-	-3960	-0-	611	1	14689	3	Y	396	396	0			1
							44	4	436	9							
*07	16740	X	16107	-0-	-633	-0-	645	1	14971	3	Y	399	399	0			1
							52	4	439	9							
08	16740	X	15034	-0-	-1706	-0-	639	1	13940	3	Y	388	386	0			3
							28	4	427	9							
09	16200	X	NO RPT	-0-	-16200	-0-					Y	NO RPT					3

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
*01	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	196	1	5680	3	Y	492	494	0			6
							20	4	541	9							
*02	5208	X	5096	-0-	-112	-0-	167	1	4502	3	Y	378	378	0			6
							11	4	416	9							
03	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	185	1	4993	3	Y	447	446	0			7
							16	4	492	9							
04	5280	X	5247	-0-	-33	-0-	177	1	4583	3	Y	427	427	0			7
							17	4	470	9							
*05	6324	X	5189	-0-	-1135	-0-	234	1	4506	3	Y	394	394	0			7
							16	4	433	9							
*06	6120	X	4636	-0-	-1484	-0-	168	1	4055	3	Y	364	362	0			9
							13	4	400	9							
*07	5270	X	5010	-0-	-260	-0-	188	1	4379	3	Y	388	388	0			9
							16	4	427	9							
08	5270	X	4275	-0-	-995	-0-	171	1	3743	3	Y	320	319	0			10
							9	4	352	9							
09	5100	X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
*01	14446	X	14353	-0-	-93	-0-	461	1	13447	3	Y	362	364	0			4
							47	4	398	9							
*02	13048	X	12850	-0-	-198	-0-	444	1	12012	3	Y	327	327	0			4
							34	4	360	9							
03	14291	X	13971	-0-	-320	-0-	485	1	13051	3	Y	360	359	0			5
							39	4	396	9							
04	13500	X	13322	-0-	-178	-0-	480	1	12421	3	Y	343	342	0			6
							44	4	377	9							
*05	14446	X	14072	-0-	-374	-0-	670	1	12956	3	Y	363	364	0			5
							47	4	399	9							
*06	13980	X	12962	-0-	-1018	-0-	504	1	12088	3	Y	303	303	0			5
							37	4	333	9							
*07	13516	X	13169	-0-	-347	-0-	528	1	12257	3	Y	310	310	0			5
							43	4	341	9							
08	13516	X	12470	-0-	-1046	-0-	531	1	11573	3	Y	310	309	0			6
							25	4	341	9							
09	13080	X	NO RPT	-0-	-13080	-0-					Y	NO RPT					6

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
*01	15345	X	13980	-0-	-1365	-0-	575	1	12889	3	Y	427	428	0			3
							46	4	470	9							
*02	15064	X	12507	-0-	-2557	-0-	510	1	11526	3	Y	400	400	0			3
							31	4	440	9							
03	16678	X	13515	-0-	-3163	-0-	564	1	12430	3	Y	439	440	0			2
							38	4	483	9							
04	16140	X	13065	-0-	-3075	-0-	570	1	12026	3	Y	386	386	0			2
							44	4	425	9							
*05	14477	X	13585	-0-	-892	-0-	756	1	12327	3	Y	415	416	0			1
							45	4	457	9							
*06	13410	X	12645	-0-	-765	-0-	577	1	11599	3	Y	394	394	0			1
							36	4	433	9							
*07	13505	X	13505	-0-	-0-	-0-	639	1	12416	3	Y	370	370	0			1
							43	4	407	9							
08	12400	X	12135	-0-	-265	-0-	637	1	11122	3	Y	319	319	0			1
							25	4	351	9							
09	12000	X	NO RPT	-0-	-12000	-0-					Y	NO RPT					1

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
*01	15593	X	11071	-0-	-4522	-0-	451	1	10087	3	N	452	453	0			2
							36	4	497	9							
*02	14084	X	10575	-0-	-3509	-0-	428	1	9678	3	N	402	402	0			2
							27	4	442	9							
03	15221	X	13309	-0-	-1912	-0-	552	1	12183	3	N	489	487	0			4
							36	4	538	9							
04	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-	560	1	11788	3	N	430	429	0			5
							41	4	473	9							
*05	13327	X	13327	-0-	-0-	-0-	741	1	12082	3	N	419	421	0			3
							43	4	461	9							
*06	12870	X	11070	-0-	-1800	-0-	504	1	10129	3	N	369	370	0			2
							31	4	406	9							
*07	12803	X	12474	-0-	-329	-0-	588	1	11386	3	N	419	418	0			3
							39	4	461	9							
08	12803	X	11386	-0-	-1417	-0-	594	1	10349	3	N	383	382	0			4
							22	4	421	9							
09	12390	X	NO RPT	-0-	-12390	-0-					N	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 19HH RRCID -> 279210 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8937 - 14236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	409	1	9163	3	Y	341	343	0			3
							32	4	375	9							
*02	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	399	1	9022	3	Y	343	344	0			2
							25	4	377	9							
03	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	464	1	10224	3	Y	374	374	0			2
							32	4	411	9							
04	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	452	1	9534	3	Y	335	335	0			2
							36	4	369	9							
*05	10881	X	9203	-0-	-1678	-0-	512	1	8338	3	Y	294	296	0			-0-
							30	4	323	9							
*06	10770	X	9610	-0-	-1160	-0-	437	1	8806	3	Y	308	307	0			1
							28	4	339	9							
*07	10695	X	9646	-0-	-1049	-0-	453	1	8810	3	Y	321	320	0			2
							30	4	353	9							
08	10695	X	9230	-0-	-1465	-0-	479	1	8385	3	Y	315	314	0			3
							19	4	347	9							
09	10350	X	NO RPT	-0-	-10350	-0-					Y	NO RPT					3

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
*01	15004	X	14060	-0-	-944	-0-	577	1	12921	3	Y	469	471	0			1
							46	4	516	9							
*02	13552	X	12967	-0-	-585	-0-	527	1	11916	3	Y	447	447	0			1
							32	4	492	9							
03	14539	X	13989	-0-	-550	-0-	583	1	12812	3	Y	503	502	0			2
							41	4	553	9							
04	14130	X	13159	-0-	-971	-0-	571	1	12050	3	Y	449	449	0			2
							44	4	494	9							
*05	14601	X	13725	-0-	-876	-0-	765	1	12412	3	Y	455	455	0			2
							47	4	501	9							
*06	13890	X	12361	-0-	-1529	-0-	564	1	11333	3	Y	390	389	0			3
							35	4	429	9							
*07	13175	X	12418	-0-	-757	-0-	584	1	11373	3	Y	384	384	0			3
							39	4	422	9							
08	13175	X	11489	-0-	-1686	-0-	600	1	10458	3	Y	370	370	0			3
							24	4	407	9							
09	12750	X	NO RPT	-0-	-12750	-0-					Y	NO RPT					3

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
*01	12524	X	11088	-0-	-1436	-0-	349	1	10182	3	Y	474	476	0			2
							36	4	521	9							
*02	10668	X	10004	-0-	-664	-0-	339	1	9157	3	Y	438	438	0			2
							26	4	482	9							
03	11470	X	10827	-0-	-643	-0-	368	1	9902	3	Y	480	479	0			3
							29	4	528	9							
04	11220	X	10093	-0-	-1127	-0-	357	1	9216	3	Y	441	441	0			3
							35	4	485	9							
*05	11594	X	10431	-0-	-1163	-0-	487	1	9406	3	Y	458	459	0			2
							34	4	504	9							
*06	10710	X	9299	-0-	-1411	-0-	353	1	8480	3	Y	398	398	0			2
							28	4	438	9							
*07	10230	X	9730	-0-	-500	-0-	385	1	8924	3	Y	356	356	0			2
							29	4	392	9							
08	10230	X	8984	-0-	-1246	-0-	378	1	8205	3	Y	347	345	0			4
							19	4	382	9							
09	9900	X	NO RPT	-0-	-9900	-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
*01	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	293	1	8518	3	Y	601	602	0			7
							28	4	661	9							
*02	8400	X	7906	-0-	-494	-0-	254	1	6862	3	Y	702	700	0			9
							18	4	772	9							
03	9300	X	8508	-0-	-792	-0-	280	1	7535	3	Y	609	609	0			9
							23	4	670	9							
04	9210	X	8110	-0-	-1100	-0-	278	1	7178	3	Y	572	570	0			11
							25	4	629	9							
*05	9517	X	8593	-0-	-924	-0-	388	1	7506	3	Y	610	610	0			11
							28	4	671	9							
*06	9000	X	7789	-0-	-1211	-0-	287	1	6906	3	Y	523	524	0			10
							21	4	575	9							
*07	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	319	1	7400	3	Y	612	612	0			10
							25	4	673	9							
08	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	338	1	7379	3	Y	646	647	0			9
							14	4	711	9							
09	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: E 7HB RRCID -> 279331 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9713 - 16067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	13702	X	1507	-0-	-12195	-0-	125	1	1280	3	Y	88	86	0	1	8	1
							5	4	97	9							
*02	11928	X	5761	-0-	-6167	-0-	462	1	4894	3	Y	357	354	0			4
							12	4	393	9							
03	12896	X	6148	-0-	-6748	-0-	400	1	5351	3	Y	346	346	0			4
							16	4	381	9							
04	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	425	1	5814	3	Y	399	398	0			5
							21	4	439	9							
*05	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	608	1	6648	3	Y	429	430	0			4
							27	4	472	9							
*06	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	590	1	6585	3	Y	412	411	0			5
							19	4	453	9							
*07	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	524	1	6329	3	Y	419	419	0			5
							23	4	461	9							
08	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	525	1	5751	3	Y	408	408	0			5
							13	4	449	9							
09	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					Y	NO RPT					5

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
*01	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	835	1	8459	3	Y	580	580	0			4
							29	4	638	9							
*02	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	677	1	7169	3	Y	529	530	0			3
							20	4	582	9							
03	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	555	1	7408	3	Y	543	543	0			3
							24	4	597	9							
04	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	495	1	6798	3	Y	499	498	0			4
							25	4	549	9							
*05	9362	X	6647	-0-	-2715	-0-	510	1	5569	3	Y	499	500	0			3
							19	4	549	9							
*06	9060	X	8474	-0-	-586	-0-	655	1	7317	3	Y	435	436	0			2
							23	4	479	9							
*07	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	592	1	7122	3	Y	478	478	0			2
							25	4	526	9							
08	7626	X	7575	-0-	-51	-0-	590	1	6467	3	Y	458	457	0			3
							14	4	504	9							
09	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: 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
*01	5177	X	4287	-0-	-890	-0-	133	1	3904	3	Y	214	216	0			4
							15	4	235	9							
*02	4676	X	4325	-0-	-351	-0-	146	1	3938	3	Y	209	210	0			3
							11	4	230	9							
03	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	165	1	4429	3	Y	410	409	0			4
							15	4	451	9							
04	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	169	1	4372	3	Y	370	370	0			4
							16	4	407	9							
*05	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	228	1	4400	3	Y	370	371	0			3
							15	4	407	9							
*06	4890	X	4875	-0-	-15	-0-	178	1	4267	3	Y	379	378	0			4
							13	4	417	9							
*07	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	190	1	4408	3	Y	387	387	0			4
							16	4	426	9							
08	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	186	1	4048	3	Y	380	379	0			5
							9	4	418	9							
09	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: D 1D RRCID -> 279838 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10085 - 10560

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

PILONCILLO WELL #: A 16HZ RRCID -> 280123 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7987 - 15025

*01	8153	X	5884	-0-	-2269	-0-	357	1	4991	3	Y	472	475	0			4
							17	4	519	9							
*02	5936	X	5499	-0-	-437	-0-	337	1	4623	3	Y	480	479	0			5
							11	4	528	9							
03	6572	X	6145	-0-	-427	-0-	387	1	5232	3	Y	464	463	0			6
							16	4	510	9							
04	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	323	1	4530	3	Y	546	544	0			8
							16	4	601	9							
*05	6076	X	5408	-0-	-668	-0-	235	1	4550	3	Y	552	554	0			6
							16	4	607	9							
*06	5940	X	5603	-0-	-337	-0-	195	1	4679	3	Y	650	649	0			7
							14	4	715	9							
*07	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	207	1	4791	3	Y	807	807	0			7
							17	4	888	9							
08	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	207	1	4512	3	Y	777	778	0			6
							11	4	855	9							
09	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
*01	13919	X	11751	-0-	-2168	-0-	375	1	10946	3	Y	356	356	0			7
							38	4	392	9							
*02	12432	X	10548	-0-	-1884	-0-	362	1	9804	3	Y	322	323	0			6
							28	4	354	9							
03	13144	X	11591	-0-	-1553	-0-	400	1	10764	3	Y	358	358	0			6
							33	4	394	9							
04	12720	X	10990	-0-	-1730	-0-	393	1	10193	3	Y	334	334	0			6
							37	4	367	9							
*05	12245	X	10817	-0-	-1428	-0-	512	1	9904	3	Y	331	334	0			3
							37	4	364	9							
*06	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	481	1	11565	3	Y	390	390	0			3
							37	4	429	9							
*07	12134	X	12134	-0-	-0-	-0-	483	1	11195	3	Y	380	380	0			3
							38	4	418	9							
08	11501	X	11028	-0-	-473	-0-	465	1	10138	3	Y	366	365	0			4
							22	4	403	9							
09	10980	X	NO RPT	-0-	-10980	-0-					Y	NO RPT					4

PILONCILLO WELL #: F 1HD RRCID -> 280159 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 9752 - 16152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	164	1	4769	3	Y	99	100	0			4
							17	4	109	9							
*02	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	169	1	4583	3	Y	96	96	0			4
							12	4	106	9							
03	5022	X	4426	-0-	-596	-0-	155	1	4161	3	Y	88	88	0			4
							13	4	97	9							
04	4860	X	4177	-0-	-683	-0-	152	1	3921	3	Y	82	83	0			3
							14	4	90	9							
*05	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	245	1	4737	3	Y	101	102	0			2
							16	4	111	9							
*06	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	201	1	4830	3	Y	104	104	0			2
							16	4	114	9							
*07	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	211	1	4881	3	Y	106	105	0			3
							17	4	117	9							
08	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	201	1	4350	3	Y	100	100	0			3
							9	4	110	9							
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 23HX RRCID -> 280161 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8609 - 14627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	10633	X	6913	-0-	-3720	-0-	755	1	5035	3	Y	1005	1006	0			6
							17	4	1106	9							
*02	9604	X	8538	-0-	-1066	-0-	839	1	6576	3	Y	1004	1004	0			6
							19	4	1104	9							
03	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	873	1	7011	3	Y	947	948	0			5
							21	4	1042	9							
04	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	837	1	6710	3	Y	856	854	0			7
							23	4	942	9							
*05	9455	X	8569	-0-	-886	-0-	1025	1	6625	3	Y	814	816	0			5
							24	4	895	9							
*06	9150	X	8030	-0-	-1120	-0-	1141	1	5991	3	Y	799	799	0			5
							19	4	879	9							
*07	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	1117	1	6353	3	Y	880	880	0			5
							23	4	968	9							
08	8122	X	8060	-0-	-62	-0-	1024	1	6123	3	Y	817	816	0			6
							14	4	899	9							
09	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					Y	NO RPT					6

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
*01	7781	X	2949	-0-	-4832	-0-	332	1	2223	3	Y	351	349	0	1	8	3
							8	4	386	9							
*02	7028	X	3488	-0-	-3540	-0-	353	1	2757	3	Y	336	336	0			3
							8	4	370	9							
03	4960	X	4715	-0-	-245	-0-	498	1	4006	3	Y	182	183	0			2
							11	4	200	9							
04	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	550	1	4404	3	Y	232	231	0			3
							18	4	255	9							
*05	4278	X	4261	-0-	-17	-0-	520	1	3353	3	Y	341	342	0			2
							13	4	375	9							
*06	4560	X	3774	-0-	-786	-0-	561	1	2948	3	Y	233	234	0			1
							9	4	256	9							
*07	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	629	1	3585	3	Y	277	276	0			2
							11	4	305	9							
08	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	761	1	4541	3	Y	296	295	0			3
							12	4	326	9							
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 8HF RRCID -> 280238 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8314 - 14470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	12338	X	5916	-0-	-6422	-0-	765	1	4714	3	Y	382	382	0			3
							17	4	420	9							
*02	11144	X	5378	-0-	-5766	-0-	609	1	4364	3	Y	357	359	0			1
							12	4	393	9							
03	11532	X	5798	-0-	-5734	-0-	417	1	4900	3	Y	423	422	0			2
							16	4	465	9							
04	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	435	1	4899	3	Y	425	424	0			3
							18	4	468	9							
*05	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	270	1	5229	3	Y	437	438	0			2
							19	4	481	9							
*06	5760	X	5512	-0-	-248	-0-	203	1	4874	3	Y	381	381	0			2
							16	4	419	9							
*07	6014	X	5613	-0-	-401	-0-	213	1	4952	3	Y	392	392	0			2
							17	4	431	9							
08	6014	X	5311	-0-	-703	-0-	213	1	4658	3	Y	390	389	0			3
							11	4	429	9							
09	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-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
*01	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	353	1	10267	3	Y	1104	1104	0			-0-
							38	4	1214	9							
*02	10724	X	9866	-0-	-858	-0-	311	1	8450	3	Y	984	984	0			-0-
							23	4	1082	9							
03	11873	X	11339	-0-	-534	-0-	359	1	9652	3	Y	1181	1179	0			2
							29	4	1299	9							
04	11490	X	10178	-0-	-1312	-0-	337	1	8762	3	Y	953	954	0			1
							31	4	1048	9							
*05	11656	X	10260	-0-	-1396	-0-	452	1	8715	3	Y	965	966	0			-0-
							31	4	1062	9							
*06	11280	X	9979	-0-	-1301	-0-	357	1	8580	3	Y	922	921	0			1
							28	4	1014	9							
*07	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	380	1	8852	3	Y	992	993	0			-0-
							29	4	1091	9							
08	10230	X	10099	-0-	-131	-0-	391	1	8503	3	Y	1078	1076	0			2
							19	4	1186	9							
09	9900	X	NO RPT	-0-	-9900	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 8HE RRCID -> 280257 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8300 - 14378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	19809	X	17452	-0-	-2357	-0-	2225	1	13700	3	Y	1343	1346	0			4
							50	4	1477	9							
*02	18004	X	15649	-0-	-2355	-0-	1752	1	12534	3	Y	1207	1209	0			2
							35	4	1328	9							
03	19933	X	17278	-0-	-2655	-0-	1236	1	14532	3	Y	1331	1330	0			3
							46	4	1464	9							
04	19290	X	16079	-0-	-3211	-0-	1197	1	13483	3	Y	1229	1228	0			4
							47	4	1352	9							
*05	18848	X	17231	-0-	-1617	-0-	775	1	14953	3	Y	1315	1316	0			3
							56	4	1447	9							
*06	16770	X	16226	-0-	-544	-0-	591	1	14204	3	Y	1261	1261	0			3
							44	4	1387	9							
*07	16120	X	15976	-0-	-144	-0-	602	1	13976	3	Y	1228	1230	0			1
							47	4	1351	9							
08	16120	X	14941	-0-	-1179	-0-	598	1	13024	3	Y	1174	1174	0			1
							28	4	1291	9							
09	15600	X	NO RPT	-0-	-15600	-0-					Y	NO RPT					1

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
*01	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	625	1	4177	3	Y	425	425	0			2
							16	4	468	9							
*02	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	560	1	4394	3	Y	443	443	0			2
							10	4	487	9							
03	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	551	1	4419	3	Y	330	331	0			1
							15	4	363	9							
04	4650	X	4336	-0-	-314	-0-	444	1	3557	3	Y	293	294	0			-0-
							13	4	322	9							
*05	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	777	1	5011	3	Y	779	776	0			3
							18	4	857	9							
*06	5850	X	5524	-0-	-326	-0-	733	1	3852	3	Y	842	841	0			4
							13	4	926	9							
*07	6045	X	5687	-0-	-358	-0-	705	1	4009	3	Y	871	872	0			3
							15	4	958	9							
08	6138	X	5260	-0-	-878	-0-	634	1	3777	3	Y	764	764	0			3
							9	4	840	9							
09	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-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
*01	6324	X	3744	-0-	-2580	-0-	215	1	3006	3	Y	465	467	0			1
							11	4	512	9							
*02	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	220	1	3018	3	Y	310	310	0			1
							9	4	341	9							
03	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	230	1	3110	3	Y	317	317	0			1
							8	4	349	9							
04	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	273	1	3867	3	Y	374	373	0			2
							11	4	411	9							
*05	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	214	1	4121	3	Y	477	476	0			3
							15	4	525	9							
*06	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	155	1	3750	3	Y	616	613	0			6
							11	4	678	9							
*07	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	156	1	3621	3	Y	624	626	0			4
							11	4	686	9							
08	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	157	1	3395	3	Y	660	659	0			5
							4	4	726	9							
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 16HZ RRCID -> 280287 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9382 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	20305	X	18627	-0-	-1678	-0-	607	1	17664	3	Y	266	267	0			4
							63	4	293	9							
*02	18060	X	16302	-0-	-1758	-0-	569	1	15432	3	Y	235	235	0			4
							42	4	259	9							
03	19685	X	17781	-0-	-1904	-0-	624	1	16819	3	Y	261	262	0			3
							51	4	287	9							
04	18510	X	16341	-0-	-2169	-0-	594	1	15389	3	Y	274	273	0			4
							57	4	301	9							
*05	18693	X	16767	-0-	-1926	-0-	807	1	15596	3	Y	279	281	0			2
							57	4	307	9							
*06	17640	X	15808	-0-	-1832	-0-	622	1	14902	3	Y	216	216	0			2
							46	4	238	9							
*07	17422	X	16066	-0-	-1356	-0-	651	1	15128	3	Y	214	215	0			1
							52	4	235	9							
08	17422	X	15229	-0-	-2193	-0-	657	1	14331	3	Y	192	191	0			2
							30	4	211	9							
09	16350	X	NO RPT	-0-	-16350	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: D 16HE RRCID -> 280288 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9439 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	12896	X	11193	-0-	-1703	-0-	361	1	10540	3	Y	231	232	0			1
							38	4	254	9							
*02	10780	X	9871	-0-	-909	-0-	340	1	9209	3	Y	268	268	0			1
							27	4	295	9							
03	11098	X	10523	-0-	-575	-0-	364	1	9812	3	Y	289	290	0			-0-
							29	4	318	9							
04	10020	X	8501	-0-	-1519	-0-	300	1	7758	3	Y	377	376	0			1
							28	4	415	9							
*05	10974	X	8354	-0-	-2620	-0-	390	1	7518	3	Y	380	381	0			-0-
							28	4	418	9							
*06	10620	X	7718	-0-	-2902	-0-	293	1	7008	3	Y	359	359	0			-0-
							22	4	395	9							
*07	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	475	1	11025	3	Y	265	265	0			-0-
							38	4	292	9							
08	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	454	1	9888	3	Y	255	254	0			1
							21	4	281	9							
09	8490	X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: D 13HD RRCID -> 280289 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 9289 - 15806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	26474	X	23969	-0-	-2505	-0-	783	1	22807	3	Y	271	272	0			-0-
							81	4	298	9							
*02	23408	X	20810	-0-	-2598	-0-	730	1	19760	3	Y	241	241	0			-0-
							55	4	265	9							
03	24614	X	23024	-0-	-1590	-0-	812	1	21848	3	Y	270	270	0			-0-
							67	4	297	9							
04	23850	X	21952	-0-	-1898	-0-	803	1	20788	3	Y	262	261	0			1
							73	4	288	9							
*05	31837	X	22754	-0-	-9083	-0-	1101	1	21264	3	Y	284	285	0			-0-
							77	4	312	9							
*06	30810	X	20582	-0-	-10228	-0-	811	1	19460	3	Y	228	227	0			1
							60	4	251	9							
*07	22599	X	20957	-0-	-1642	-0-	854	1	19833	3	Y	183	184	0			-0-
							69	4	201	9							
08	22599	X	19742	-0-	-2857	-0-	856	1	18656	3	Y	173	173	0			-0-
							40	4	190	9							
09	21870	X	NO RPT	-0-	-21870	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
*01	24831	X	22951	-0-	-1880	-0-	746	1	21714	3	Y	378	379	0			6
							75	4	416	9							
*02	22232	X	21935	-0-	-297	-0-	766	1	20727	3	Y	350	351	0			5
							57	4	385	9							
03	23788	X	23788	-0-	-0-	-0-	835	1	22462	3	Y	384	384	0			5
							69	4	422	9							
04	22860	X	22624	-0-	-236	-0-	823	1	21327	3	Y	360	360	0			5
							78	4	396	9							
*05	27962	X	23591	-0-	-4371	-0-	1137	1	22017	3	Y	324	326	0			3
							81	4	356	9							
*06	27060	X	21985	-0-	-5075	-0-	863	1	20772	3	Y	260	261	0			2
							64	4	286	9							
*07	23002	X	22418	-0-	-584	-0-	911	1	21141	3	Y	268	268	0			2
							71	4	295	9							
08	23002	X	20929	-0-	-2073	-0-	903	1	19695	3	Y	264	263	0			3
							41	4	290	9							
09	22260	X	NO RPT	-0-	-22260	-0-					Y	NO RPT					3

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
*01	26319	X	22132	-0-	-4187	-0-	724	1	21073	3	Y	237	237	0			6
							74	4	261	9							
*02	22988	X	19626	-0-	-3362	-0-	683	1	18512	3	Y	346	345	0			7
							50	4	381	9							
03	24831	X	21311	-0-	-3520	-0-	747	1	20104	3	Y	363	363	0			7
							61	4	399	9							
04	22500	X	20023	-0-	-2477	-0-	727	1	18822	3	Y	370	371	0			6
							67	4	407	9							
*05	22010	X	20768	-0-	-1242	-0-	999	1	19324	3	Y	341	342	0			5
							70	4	375	9							
*06	21030	X	20538	-0-	-492	-0-	806	1	19359	3	Y	284	285	0			4
							61	4	312	9							
*07	21608	X	21608	-0-	-0-	-0-	877	1	20334	3	Y	297	297	0			4
							70	4	327	9							
08	20412	X	20412	-0-	-0-	-0-	879	1	19155	3	Y	306	305	0			5
							41	4	337	9							
09	19560	X	NO RPT	-0-	-19560	-0-					Y	NO RPT					5

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
*01	25606	X	22278	-0-	-3328	-0-	727	1	21169	3	Y	279	279	0			2
							75	4	307	9							
*02	22568	X	19345	-0-	-3223	-0-	676	1	18317	3	Y	275	275	0			2
							49	4	303	9							
03	24056	X	20087	-0-	-3969	-0-	708	1	19040	3	Y	255	255	0			2
							58	4	281	9							
04	22680	X	18644	-0-	-4036	-0-	680	1	17623	3	Y	253	252	0			3
							63	4	278	9							
*05	22940	X	18730	-0-	-4210	-0-	903	1	17453	3	Y	280	281	0			2
							66	4	308	9							
*06	21120	X	19333	-0-	-1787	-0-	759	1	18242	3	Y	251	251	0			2
							56	4	276	9							
*07	19561	X	19431	-0-	-130	-0-	789	1	18313	3	Y	242	242	0			2
							63	4	266	9							
08	19568	X	19568	-0-	-0-	-0-	842	1	18375	3	Y	284	283	0			3
							39	4	312	9							
09	18630	X	NO RPT	-0-	-18630	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 16HW RRCID -> 280369 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8065 - 15191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	88	1	1252	3	Y	229	232	0			-0-
							3	4	252	9							
*02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	56	1	778	3	Y	133	133	0			-0-
							1	4	146	9							
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	85	1	1137	3	Y	221	221	0			-0-
							4	4	243	9							
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	71	1	987	3	Y	387	386	0			1
							3	4	426	9							
*05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	77	1	1505	3	Y	474	474	0			1
							5	4	521	9							
*06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	67	1	1608	3	Y	360	360	0			1
							5	4	396	9							
*07	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	69	1	1604	3	Y	270	270	0			1
							6	4	297	9							
08	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	69	1	1510	3	Y	343	342	0			2
							4	4	377	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 16HV RRCID -> 280370 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8073 - 15070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9889	X	6503	-0-	-3386	-0-	362	1	5036	3	Y	989	991	0			1
							17	4	1088	9							
*02	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	435	1	5989	3	Y	1031	1031	0			1
							18	4	1134	9							
03	7936	X	6912	-0-	-1024	-0-	409	1	5520	3	Y	877	878	0			-0-
							18	4	965	9							
04	6420	X	6325	-0-	-95	-0-	351	1	4951	3	Y	913	912	0			1
							19	4	1004	9							
*05	8401	X	8259	-0-	-142	-0-	330	1	6373	3	Y	1395	1393	0			3
							21	4	1535	9							
*06	8130	X	6899	-0-	-1231	-0-	228	1	5460	3	Y	1085	1086	0			2
							17	4	1194	9							
*07	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	204	1	4756	3	Y	913	915	0			-0-
							16	4	1004	9							
08	5828	X	5423	-0-	-405	-0-	189	1	4156	3	Y	972	971	0			1
							9	4	1069	9							
09	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 1HX RRCID -> 280389 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8785 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	12431	X	10375	-0-	-2056	-0-	309	1	9014	3	Y	925	926	0			-0-
							34	4	1018	9							
*02	11228	X	8246	-0-	-2982	-0-	259	1	7020	3	Y	862	862	0			-0-
							19	4	948	9							
03	12431	X	10869	-0-	-1562	-0-	352	1	9434	3	Y	960	959	0			1
							27	4	1056	9							
04	11580	X	10318	-0-	-1262	-0-	349	1	9034	3	Y	820	820	0			1
							33	4	902	9							
*05	11315	X	10704	-0-	-611	-0-	479	1	9247	3	Y	858	858	0			1
							34	4	944	9							
*06	10530	X	10166	-0-	-364	-0-	371	1	8941	3	Y	750	750	0			1
							29	4	825	9							
*07	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	388	1	9020	3	Y	917	918	0			-0-
							30	4	1009	9							
08	10168	X	9836	-0-	-332	-0-	390	1	8481	3	Y	860	859	0			1
							19	4	946	9							
09	9840	X	NO RPT	-0-	-9840	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 1HY RRCID -> 280390 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8542 - 14313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	218	1	6352	3	Y	533	534	0			2
							22	4	586	9							
*02	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	203	1	5526	3	Y	453	454	0			1
							16	4	498	9							
03	6882	X	6547	-0-	-335	-0-	213	1	5728	3	Y	534	534	0			1
							19	4	587	9							
04	7080	X	6479	-0-	-601	-0-	219	1	5678	3	Y	511	511	0			1
							20	4	562	9							
*05	7316	X	6442	-0-	-874	-0-	288	1	5572	3	Y	512	512	0			1
							19	4	563	9							
*06	6810	X	6192	-0-	-618	-0-	226	1	5424	3	Y	477	477	0			1
							17	4	525	9							
*07	5735	X	5455	-0-	-280	-0-	205	1	4755	3	Y	435	436	0			-0-
							16	4	479	9							
08	5735	X	5572	-0-	-163	-0-	222	1	4842	3	Y	452	451	0			1
							11	4	497	9							
09	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 2HZ RRCID -> 280425 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8222 - 14173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4588	X	2616	-0-	-1972	-0-	76	1	2224	3	Y	281	283	0			-0-
							7	4	309	9							
*02	7448	X	2901	-0-	-4547	-0-	87	1	2384	3	Y	385	385	0			-0-
							6	4	424	9							
03	8246	X	1394	-0-	-6852	-0-	43	1	1143	3	Y	187	187	0			-0-
							2	4	206	9							
04	7980	X	3037	-0-	-4943	-0-	93	1	2419	3	Y	469	466	0			3
							9	4	516	9							
*05	4247	X	2925	-0-	-1322	-0-	120	1	2322	3	Y	429	431	0			1
							11	4	472	9							
*06	3120	X	2675	-0-	-445	-0-	88	1	2128	3	Y	412	411	0			2
							6	4	453	9							
*07	3224	X	2597	-0-	-627	-0-	90	1	2056	3	Y	402	402	0			2
							9	4	442	9							
08	3131	X	2536	-0-	-595	-0-	92	1	2016	3	Y	385	384	0			3
							4	4	424	9							
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					3

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
*01	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	534	1	7455	3	Y	907	907	0			-0-
							28	4	998	9							
*02	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	522	1	7185	3	Y	841	841	0			-0-
							20	4	925	9							
03	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	498	1	6702	3	Y	673	673	0			-0-
							20	4	740	9							
04	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	363	1	5111	3	Y	695	694	0			1
							20	4	765	9							
*05	9579	X	8259	-0-	-1320	-0-	366	1	7050	3	Y	739	740	0			-0-
							30	4	813	9							
*06	9270	X	7560	-0-	-1710	-0-	267	1	6391	3	Y	800	799	0			1
							22	4	880	9							
*07	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	267	1	6220	3	Y	835	836	0			-0-
							22	4	919	9							
08	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	280	1	6089	3	Y	930	928	0			2
							14	4	1023	9							
09	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 16HX RRCID -> 280586 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8238 - 15161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6572	X	5421	-0-	-1151	-0-	339	1	4739	3	Y	296	297	0			4
							17	4	326	9							
*02	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	301	1	4152	3	Y	260	261	0			3
							10	4	286	9							
03	4774	X	4504	-0-	-270	-0-	289	1	3884	3	Y	291	292	0			2
							11	4	320	9							
04	5310	X	5286	-0-	-24	-0-	332	1	4658	3	Y	254	254	0			2
							17	4	279	9							
*05	5487	X	4994	-0-	-493	-0-	220	1	4279	3	Y	436	436	0			2
							15	4	480	9							
*06	5100	X	4871	-0-	-229	-0-	176	1	4215	3	Y	425	425	0			2
							12	4	468	9							
*07	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	182	1	4211	3	Y	427	427	0			2
							15	4	470	9							
08	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	162	1	3533	3	Y	419	419	0			2
							8	4	461	9							
09	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					2

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
*01	16802	X	12877	-0-	-3925	-0-	846	1	11493	3	Y	451	450	0	1	8	3
							42	4	496	9							
*02	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	747	1	10578	3	Y	395	394	0	1	8	3
							30	4	435	9							
03	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	693	1	11860	3	Y	461	460	0			4
							37	4	507	9							
04	12210	X	11311	-0-	-899	-0-	598	1	10235	3	Y	401	401	0			4
							37	4	441	9							
*05	13051	X	12316	-0-	-735	-0-	583	1	11241	3	Y	408	408	0	1	8	3
							43	4	449	9							
*06	12660	X	11747	-0-	-913	-0-	448	1	10764	3	Y	456	454	0			5
							33	4	502	9							
*07	12369	X	12018	-0-	-351	-0-	475	1	11020	3	Y	440	439	0	1	8	5
							39	4	484	9							
08	12369	X	11432	-0-	-937	-0-	481	1	10484	3	Y	404	405	0			4
							23	4	444	9							
09	11910	X	NO RPT	-0-	-11910	-0-					Y	NO RPT					4

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
*01	10912	X	10319	-0-	-593	-0-	1331	1	8193	3	Y	695	695	0			-0-
							30	4	765	9							
*02	9856	X	8621	-0-	-1235	-0-	975	1	6973	3	Y	594	594	0			-0-
							20	4	653	9							
03	10912	X	9480	-0-	-1432	-0-	684	1	8048	3	Y	658	658	0			-0-
							24	4	724	9							
04	10560	X	9186	-0-	-1374	-0-	686	1	7717	3	Y	686	685	0			1
							28	4	755	9							
*05	10602	X	9774	-0-	-828	-0-	441	1	8538	3	Y	693	693	0			1
							33	4	762	9							
*06	9240	X	8764	-0-	-476	-0-	323	1	7766	3	Y	592	592	0			1
							24	4	651	9							
*07	9548	X	8844	-0-	-704	-0-	338	1	7820	3	Y	600	600	0			1
							26	4	660	9							
08	9734	X	8272	-0-	-1462	-0-	333	1	7281	3	Y	585	585	0			1
							14	4	644	9							
09	9420	X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
*01	33418	X	28187	-0-	-5231	-0-	907	1	26431	3	Y	687	690	0			-0-
							93	4	756	9							
*02	29680	X	29068	-0-	-612	-0-	1014	1	27485	3	Y	448	448	0			-0-
							76	4	493	9							
03	29729	X	29649	-0-	-80	-0-	1027	1	27625	3	Y	829	826	0			3
							85	4	912	9							
04	27761	X	27761	-0-	-0-	-0-	994	1	25745	3	Y	845	843	0			5
							92	4	930	9							
*05	32178	X	28592	-0-	-3586	-0-	1355	1	26186	3	Y	867	868	0			4
							97	4	954	9							
*06	31140	X	27080	-0-	-4060	-0-	1045	1	25102	3	Y	777	777	0			4
							78	4	855	9							
*07	27900	X	26884	-0-	-1016	-0-	1071	1	24875	3	Y	775	777	0			2
							85	4	853	9							
08	27900	X	24928	-0-	-2972	-0-	1055	1	22991	3	Y	758	758	0			2
							48	4	834	9							
09	27000	X	NO RPT	-0-	-27000	-0-					Y	NO RPT					2

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
*01	11129	X	3954	-0-	-7175	-0-	329	1	3331	3	Y	256	259	0			2
							12	4	282	9							
*02	10052	X	3562	-0-	-6490	-0-	288	1	3029	3	Y	215	216	0			1
							8	4	237	9							
03	10664	X	3383	-0-	-7281	-0-	219	1	2925	3	Y	209	209	0			1
							9	4	230	9							
04	6270	X	4090	-0-	-2180	-0-	260	1	3544	3	Y	247	247	0			1
							14	4	272	9							
*05	4495	X	3494	-0-	-1001	-0-	275	1	2973	3	Y	212	212	0			1
							13	4	233	9							
*06	3810	X	3111	-0-	-699	-0-	239	1	2672	3	Y	174	173	0			2
							9	4	191	9							
*07	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	304	1	3640	3	Y	234	233	0			3
							10	4	257	9							
08	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	314	1	3439	3	Y	233	232	0			4
							8	4	256	9							
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					4

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
*01	17050	X	15607	-0-	-1443	-0-	506	1	14743	3	Y	278	278	0			-0-
							52	4	306	9							
*02	14980	X	13720	-0-	-1260	-0-	477	1	12940	3	Y	243	243	0			-0-
							36	4	267	9							
03	16585	X	14851	-0-	-1734	-0-	520	1	13995	3	Y	266	266	0			-0-
							43	4	293	9							
04	15360	X	13924	-0-	-1436	-0-	506	1	13101	3	Y	246	246	0			-0-
							46	4	271	9							
*05	15283	X	14339	-0-	-944	-0-	689	1	13335	3	Y	242	242	0			-0-
							49	4	266	9							
*06	14790	X	13584	-0-	-1206	-0-	531	1	12775	3	Y	216	216	0			-0-
							40	4	238	9							
*07	13733	X	13354	-0-	-379	-0-	539	1	12532	3	Y	217	217	0			-0-
							44	4	239	9							
08	13733	X	12679	-0-	-1054	-0-	545	1	11867	3	Y	220	220	0			-0-
							25	4	242	9							
09	13290	X	NO RPT	-0-	-13290	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*01	20057	X	19321	-0-	-736	-0-	614	1	17890	3	Y	685	686	0			-0-
							63	4	754	9							
*02	18088	X	14920	-0-	-3168	-0-	507	1	13724	3	Y	592	592	0			-0-
							38	4	651	9							
03	19747	X	18010	-0-	-1737	-0-	620	1	16684	3	Y	595	595	0			-0-
							51	4	655	9							
04	18540	X	17368	-0-	-1172	-0-	622	1	16106	3	Y	528	528	0			-0-
							59	4	581	9							
*05	18941	X	18164	-0-	-777	-0-	858	1	16602	3	Y	585	584	0			1
							60	4	644	9							
*06	18330	X	16950	-0-	-1380	-0-	649	1	15618	3	Y	578	578	0			1
							47	4	636	9							
*07	17856	X	17109	-0-	-747	-0-	678	1	15737	3	Y	582	582	0			1
							54	4	640	9							
08	17856	X	16076	-0-	-1780	-0-	676	1	14733	3	Y	577	577	0			1
							32	4	635	9							
09	17280	X	NO RPT	-0-	-17280	-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
*01	17980	X	15108	-0-	-2872	-0-	487	1	14172	3	Y	363	364	0			2
							50	4	399	9							
*02	15204	X	13725	-0-	-1479	-0-	477	1	12906	3	Y	278	278	0			2
							36	4	306	9							
03	16833	X	15163	-0-	-1670	-0-	529	1	14234	3	Y	324	325	0			1
							44	4	356	9							
04	16260	X	14634	-0-	-1626	-0-	530	1	13714	3	Y	309	309	0			1
							50	4	340	9							
*05	16802	X	14700	-0-	-2102	-0-	707	1	13638	3	Y	276	277	0			-0-
							51	4	304	9							
*06	14700	X	13908	-0-	-792	-0-	543	1	13024	3	Y	274	273	0			1
							40	4	301	9							
*07	14663	X	14068	-0-	-595	-0-	568	1	13176	3	Y	254	254	0			1
							45	4	279	9							
08	14663	X	13241	-0-	-1422	-0-	567	1	12358	3	Y	264	263	0			2
							26	4	290	9							
09	14190	X	NO RPT	-0-	-14190	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 7HC RRCID -> 280906 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9772 - 15973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	695	1	7033	3	Y	462	463	0			2
							24	4	508	9							
*02	6664	X	6120	-0-	-544	-0-	492	1	5207	3	Y	368	368	0			2
							16	4	405	9							
03	7378	X	6967	-0-	-411	-0-	449	1	6004	3	Y	450	450	0			2
							19	4	495	9							
04	10860	X	7152	-0-	-3708	-0-	453	1	6221	3	Y	415	415	0			2
							21	4	457	9							
*05	11222	X	7463	-0-	-3759	-0-	585	1	6378	3	Y	435	436	0			1
							21	4	479	9							
*06	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	605	1	6748	3	Y	384	385	0			-0-
							20	4	422	9							
*07	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	506	1	6082	3	Y	397	397	0			-0-
							20	4	437	9							
08	6293	X	6216	-0-	-77	-0-	483	1	5321	3	Y	365	365	0			-0-
							10	4	402	9							
09	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 21HB RRCID -> 280907 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9852 - 16088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	24552	X	22149	-0-	-2403	-0-	702	1	20457	3	Y	835	837	0			1
							71	4	919	9							
*02	22120	X	19523	-0-	-2597	-0-	664	1	17994	3	Y	742	743	0			-0-
							49	4	816	9							
03	24490	X	21407	-0-	-3083	-0-	732	1	19724	3	Y	810	809	0			1
							60	4	891	9							
04	22290	X	19829	-0-	-2461	-0-	705	1	18245	3	Y	740	740	0			1
							65	4	814	9							
*05	22382	X	19639	-0-	-2743	-0-	923	1	17826	3	Y	749	750	0			-0-
							66	4	824	9							
*06	21000	X	18080	-0-	-2920	-0-	692	1	16614	3	Y	657	657	0			-0-
							51	4	723	9							
*07	20584	X	18322	-0-	-2262	-0-	722	1	16818	3	Y	659	659	0			-0-
							57	4	725	9							
08	20584	X	17175	-0-	-3409	-0-	721	1	15707	3	Y	647	647	0			-0-
							35	4	712	9							
09	19830	X	NO RPT	-0-	-19830	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 21HA RRCID -> 280908 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9850 - 16015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	27125	X	25581	-0-	-1544	-0-	810	1	23602	3	Y	987	988	0			4
							83	4	1086	9							
*02	24472	X	20025	-0-	-4447	-0-	678	1	18348	3	Y	864	865	0			3
							49	4	950	9							
03	26071	X	21154	-0-	-4917	-0-	725	1	19497	3	Y	794	793	0			4
							59	4	873	9							
04	23940	X	19534	-0-	-4406	-0-	695	1	18005	3	Y	700	699	0			5
							64	4	770	9							
*05	25079	X	20727	-0-	-4352	-0-	976	1	18889	3	Y	721	723	0			3
							69	4	793	9							
*06	24270	X	19196	-0-	-5074	-0-	734	1	17659	3	Y	681	680	0			4
							54	4	749	9							
*07	19747	X	19497	-0-	-250	-0-	771	1	17896	3	Y	697	698	0			3
							63	4	767	9							
08	19747	X	18482	-0-	-1265	-0-	776	1	16904	3	Y	696	696	0			3
							36	4	766	9							
09	19110	X	NO RPT	-0-	-19110	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 21HC RRCID -> 280909 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9798 - 15939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	13144	X	10687	-0-	-2457	-0-	337	1	9800	3	Y	467	467	0			5
							36	4	514	9							
*02	11872	X	9817	-0-	-2055	-0-	331	1	8984	3	Y	433	434	0			4
							26	4	476	9							
03	12183	X	10373	-0-	-1810	-0-	352	1	9488	3	Y	460	460	0			4
							27	4	506	9							
04	11070	X	10045	-0-	-1025	-0-	356	1	9197	3	Y	416	417	0			3
							34	4	458	9							
*05	10881	X	10377	-0-	-504	-0-	489	1	9427	3	Y	388	390	0			1
							34	4	427	9							
*06	10530	X	9740	-0-	-790	-0-	371	1	8949	3	Y	355	355	0			1
							29	4	391	9							
*07	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	391	1	9093	3	Y	352	351	0			2
							30	4	387	9							
08	9331	X	9193	-0-	-138	-0-	386	1	8425	3	Y	330	329	0			3
							19	4	363	9							
09	9030	X	NO RPT	-0-	-9030	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 21HE RRCID -> 280912 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9847 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	18290	X	16618	-0-	-1672	-0-	522	1	15149	3	Y	811	811	0			-0-
							55	4	892	9							
*02	15288	X	14593	-0-	-695	-0-	492	1	13331	3	Y	665	665	0			-0-
							38	4	732	9							
03	16740	X	15171	-0-	-1569	-0-	516	1	13919	3	Y	630	630	0			-0-
							43	4	693	9							
04	16170	X	14477	-0-	-1693	-0-	513	1	13262	3	Y	595	594	0			1
							47	4	655	9							
*05	16709	X	14246	-0-	-2463	-0-	670	1	12954	3	Y	522	523	0			-0-
							48	4	574	9							
*06	15750	X	12883	-0-	-2867	-0-	491	1	11785	3	Y	517	517	0			-0-
							38	4	569	9							
*07	13950	X	13442	-0-	-508	-0-	528	1	12259	3	Y	556	555	0			1
							43	4	612	9							
08	13950	X	12982	-0-	-968	-0-	542	1	11812	3	Y	548	548	0			1
							25	4	603	9							
09	13500	X	NO RPT	-0-	-13500	-0-					Y	NO RPT					1

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
*01	9207	X	8065	-0-	-1142	-0-	258	1	7482	3	Y	272	273	0			3
							26	4	299	9							
*02	7868	X	7020	-0-	-848	-0-	239	1	6491	3	Y	248	248	0			3
							17	4	273	9							
03	8680	X	7536	-0-	-1144	-0-	259	1	6956	3	Y	273	273	0			3
							21	4	300	9							
04	8220	X	7123	-0-	-1097	-0-	253	1	6567	3	Y	255	254	0			4
							22	4	281	9							
*05	8494	X	7200	-0-	-1294	-0-	339	1	6544	3	Y	268	268	0			4
							22	4	295	9							
*06	7650	X	6968	-0-	-682	-0-	267	1	6395	3	Y	260	260	0			4
							20	4	286	9							
*07	7068	X	6968	-0-	-100	-0-	277	1	6414	3	Y	231	231	0			4
							23	4	254	9							
08	7068	X	6627	-0-	-441	-0-	280	1	6084	3	Y	226	226	0			4
							14	4	249	9							
09	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					4

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
*01	15934	X	12495	-0-	-3439	-0-	400	1	11648	3	Y	369	369	0			1
							41	4	406	9							
*02	12936	X	11730	-0-	-1206	-0-	403	1	10896	3	Y	365	366	0			-0-
							29	4	402	9							
03	14322	X	12733	-0-	-1589	-0-	432	1	11641	3	Y	567	566	0			1
							36	4	624	9							
04	13410	X	11835	-0-	-1575	-0-	418	1	10822	3	Y	505	504	0			2
							39	4	556	9							
*05	12989	X	12657	-0-	-332	-0-	599	1	11565	3	Y	409	411	0			-0-
							43	4	450	9							
*06	12570	X	10798	-0-	-1772	-0-	411	1	9874	3	Y	438	437	0			1
							31	4	482	9							
*07	11935	X	11358	-0-	-577	-0-	446	1	10374	3	Y	456	456	0			1
							36	4	502	9							
08	11935	X	10679	-0-	-1256	-0-	445	1	9718	3	Y	450	450	0			1
							21	4	495	9							
09	11550	X	NO RPT	-0-	-11550	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
*01	31062	X	27703	-0-	-3359	-0-	893	1	25975	3	Y	675	675	0			1
							92	4	743	9							
*02	27748	X	25380	-0-	-2368	-0-	878	1	23752	3	Y	624	624	0			1
							64	4	686	9							
03	27507	X	27507	-0-	-0-	-0-	953	1	25667	3	Y	734	733	0			2
							80	4	807	9							
04	26400	X	26031	-0-	-369	-0-	934	1	24187	3	Y	748	747	0			3
							87	4	823	9							
*05	28086	X	26735	-0-	-1351	-0-	1268	1	24528	3	Y	773	775	0			1
							89	4	850	9							
*06	27180	X	24596	-0-	-2584	-0-	949	1	22802	3	Y	704	703	0			2
							71	4	774	9							
*07	26412	X	25332	-0-	-1080	-0-	1012	1	23452	3	Y	716	717	0			1
							80	4	788	9							
08	26412	X	23872	-0-	-2540	-0-	1011	1	22040	3	Y	704	703	0			2
							47	4	774	9							
09	25560	X	NO RPT	-0-	-25560	-0-					Y	NO RPT					2

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
*01	12886	X	12886	-0-	-0-	-0-	516	1	11727	3	Y	547	546	0	1	8	2
							41	4	602	9							
*02	12264	X	12213	-0-	-51	-0-	515	1	11027	3	Y	583	583	0	1	8	1
							30	4	641	9							
03	13578	X	13004	-0-	-574	-0-	535	1	11751	3	Y	619	617	0	1	8	2
							37	4	681	9							
04	13260	X	12593	-0-	-667	-0-	528	1	11422	3	Y	546	544	0	1	8	3
							42	4	601	9							
*05	13702	X	13027	-0-	-675	-0-	609	1	11769	3	Y	552	552	0	1	8	2
							42	4	607	9							
*06	13080	X	12490	-0-	-590	-0-	474	1	11387	3	Y	538	537	0			3
							37	4	592	9							
*07	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	496	1	11548	3	Y	479	479	0			3
							41	4	527	9							
08	12121	X	11486	-0-	-635	-0-	483	1	10521	3	Y	417	417	0			3
							23	4	459	9							
09	11730	X	NO RPT	-0-	-11730	-0-					Y	NO RPT					3

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
*01	17856	X	16407	-0-	-1449	-0-	658	1	14996	3	Y	635	635	0			-0-
							54	4	699	9							
*02	16128	X	14769	-0-	-1359	-0-	630	1	13509	3	Y	538	537	0	1	8	-0-
							38	4	592	9							
03	17236	X	16157	-0-	-1079	-0-	673	1	14782	3	Y	596	595	0	1	8	-0-
							46	4	656	9							
04	16230	X	15503	-0-	-727	-0-	655	1	14207	3	Y	537	536	0			1
							50	4	591	9							
*05	16399	X	15403	-0-	-996	-0-	727	1	14060	3	Y	512	513	0			-0-
							53	4	563	9							
*06	15810	X	14217	-0-	-1593	-0-	545	1	13103	3	Y	480	480	0			-0-
							41	4	528	9							
*07	15469	X	14106	-0-	-1363	-0-	560	1	13019	3	Y	439	438	0			1
							44	4	483	9							
08	15469	X	12856	-0-	-2613	-0-	542	1	11810	3	Y	435	435	0			1
							25	4	479	9							
09	14970	X	NO RPT	-0-	-14970	-0-					Y	NO RPT					1

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
*01	22475	X	20092	-0-	-2383	-0-	798	1	18173	3	Y	961	963	0			-0-
							64	4	1057	9							
*02	18984	X	18269	-0-	-715	-0-	772	1	16557	3	Y	813	813	0			-0-
							46	4	894	9							
03	21018	X	19771	-0-	-1247	-0-	815	1	17932	3	Y	880	878	0	1	8	1
							56	4	968	9							
04	20610	X	19260	-0-	-1350	-0-	807	1	17463	3	Y	844	842	0	1	8	2
							62	4	928	9							
*05	21297	X	20147	-0-	-1150	-0-	942	1	18174	3	Y	875	876	0	1	8	-0-
							68	4	963	9							
*06	19560	X	19023	-0-	-537	-0-	725	1	17396	3	Y	771	770	0	1	8	-0-
							54	4	848	9							
*07	18909	X	18909	-0-	-0-	-0-	745	1	17287	3	Y	742	741	0	1	8	-0-
							61	4	816	9							
08	18786	X	17637	-0-	-1149	-0-	742	1	16153	3	Y	642	642	0			-0-
							36	4	706	9							
09	18180	X	NO RPT	-0-	-18180	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 12HV RRCID -> 280931 COMPL. DATE 12/13/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8579 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	16484	X	16484	-0-	-0-	-0-	663	1	15061	3	Y	641	641	0			2
							55	4	705	9							
*02	15316	X	12792	-0-	-2524	-0-	546	1	11707	3	Y	460	460	0			2
							33	4	506	9							
03	16957	X	12450	-0-	-4507	-0-	515	1	11316	3	Y	531	532	0			1
							35	4	584	9							
04	16410	X	12177	-0-	-4233	-0-	511	1	11055	3	Y	519	519	0			1
							40	4	571	9							
*05	16802	X	13281	-0-	-3521	-0-	625	1	12067	3	Y	494	495	0			-0-
							46	4	543	9							
*06	13710	X	13354	-0-	-356	-0-	506	1	12201	3	Y	553	551	0			2
							39	4	608	9							
*07	13332	X	13332	-0-	-0-	-0-	525	1	12195	3	Y	517	518	0			1
							43	4	569	9							
08	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	498	1	10873	3	Y	459	459	0			1
							24	4	505	9							
09	10800	X	NO RPT	-0-	-10800	-0-					Y	NO RPT					1

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
*01	19933	X	19898	-0-	-35	-0-	798	1	18163	3	Y	794	795	0			4
							64	4	873	9							
*02	17836	X	17353	-0-	-483	-0-	737	1	15809	3	Y	693	693	0			4
							45	4	762	9							
03	19561	X	19118	-0-	-443	-0-	793	1	17411	3	Y	784	783	0			5
							52	4	862	9							
04	18930	X	18062	-0-	-868	-0-	762	1	16477	3	Y	694	694	0			5
							60	4	763	9							
*05	19220	X	18403	-0-	-817	-0-	867	1	16741	3	Y	667	669	0			3
							61	4	734	9							
*06	18600	X	17070	-0-	-1530	-0-	656	1	15731	3	Y	576	576	0			3
							49	4	634	9							
*07	17856	X	17294	-0-	-562	-0-	687	1	15934	3	Y	563	563	0			3
							54	4	619	9							
08	17856	X	15606	-0-	-2250	-0-	657	1	14348	3	Y	517	517	0			3
							32	4	569	9							
09	17280	X	NO RPT	-0-	-17280	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 22HB RRCID -> 280933 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9819 - 15946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	11563	X	11129	-0-	-434	-0-	352	1	10255	3	Y	440	442	0			2
							38	4	484	9							
*02	10808	X	9371	-0-	-1437	-0-	315	1	8536	3	Y	452	452	0			2
							23	4	497	9							
03	11966	X	10728	-0-	-1238	-0-	364	1	9764	3	Y	519	518	0			3
							29	4	571	9							
04	11520	X	10087	-0-	-1433	-0-	357	1	9237	3	Y	416	417	0			2
							35	4	458	9							
*05	10912	X	10840	-0-	-72	-0-	505	1	9741	3	Y	507	506	0			3
							36	4	558	9							
*06	10560	X	10203	-0-	-357	-0-	388	1	9293	3	Y	448	449	0			2
							29	4	493	9							
*07	10075	X	9801	-0-	-274	-0-	385	1	8925	3	Y	420	419	0			3
							29	4	462	9							
08	10075	X	8913	-0-	-1162	-0-	368	1	8011	3	Y	470	470	0			3
							17	4	517	9							
09	9750	X	NO RPT	-0-	-9750	-0-					Y	NO RPT					3

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
*01	19282	X	16904	-0-	-2378	-0-	539	1	15710	3	Y	545	545	0			-0-
							55	4	600	9							
*02	16436	X	16183	-0-	-253	-0-	555	1	14996	3	Y	538	538	0			-0-
							40	4	592	9							
03	18197	X	17722	-0-	-475	-0-	610	1	16422	3	Y	582	582	0			-0-
							50	4	640	9							
04	17610	X	17184	-0-	-426	-0-	614	1	15905	3	Y	552	552	0			-0-
							58	4	607	9							
*05	17918	X	17510	-0-	-408	-0-	829	1	16033	3	Y	536	536	0			-0-
							58	4	590	9							
*06	17340	X	15918	-0-	-1422	-0-	609	1	14659	3	Y	549	548	0			1
							46	4	604	9							
*07	17119	X	17119	-0-	-0-	-0-	676	1	15701	3	Y	625	625	0			1
							54	4	688	9							
08	16864	X	16049	-0-	-815	-0-	673	1	14664	3	Y	619	619	0			1
							31	4	681	9							
09	16320	X	NO RPT	-0-	-16320	-0-					Y	NO RPT					1

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
*01	22196	X	20283	-0-	-1913	-0-	2845	1	16607	3	Y	700	703	0			3
							61	4	770	9							
*02	19460	X	17379	-0-	-2081	-0-	2522	1	14169	3	Y	590	591	0			2
							39	4	649	9							
03	21545	X	19109	-0-	-2436	-0-	3156	1	15075	3	Y	755	754	0			3
							47	4	831	9							
04	20160	X	18184	-0-	-1976	-0-	2443	1	14839	3	Y	770	767	0			6
							55	4	847	9							
*05	19964	X	18687	-0-	-1277	-0-	2688	1	15008	3	Y	850	851	0			5
							56	4	935	9							
*06	18630	X	17712	-0-	-918	-0-	2341	1	14518	3	Y	734	734	0			5
							46	4	807	9							
*07	18011	X	17901	-0-	-110	-0-	2514	1	14513	3	Y	748	748	0			5
							51	4	823	9							
08	18011	X	16951	-0-	-1060	-0-	2517	1	13587	3	Y	743	743	0			5
							30	4	817	9							
09	17430	X	NO RPT	-0-	-17430	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 15HB RRCID -> 281001 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9172 - 14896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	21607	X	17181	-0-	-4426	-0-	2414	1	14090	3	Y	570	570	0			-0-
							50	4	627	9							
*02	19516	X	15512	-0-	-4004	-0-	2237	1	12561	3	Y	617	617	0			-0-
							35	4	679	9							
03	19623	X	16716	-0-	-2907	-0-	2769	1	13226	3	Y	617	617	0			-0-
							42	4	679	9							
04	18390	X	15395	-0-	-2995	-0-	2081	1	12637	3	Y	575	575	0			-0-
							44	4	633	9							
*05	17732	X	16335	-0-	-1397	-0-	2372	1	13242	3	Y	611	610	0			1
							49	4	672	9							
*06	16620	X	15111	-0-	-1509	-0-	2012	1	12483	3	Y	524	524	0			1
							40	4	576	9							
*07	15717	X	15586	-0-	-131	-0-	2207	1	12746	3	Y	535	535	0			1
							44	4	589	9							
08	15717	X	14298	-0-	-1419	-0-	2142	1	11569	3	Y	511	510	0			2
							25	4	562	9							
09	15210	X	NO RPT	-0-	-15210	-0-					Y	NO RPT					2

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
*01	9238	X	8063	-0-	-1175	-0-	1121	1	6541	3	Y	344	345	0			4
							23	4	378	9							
*02	8344	X	6969	-0-	-1375	-0-	1006	1	5652	3	Y	267	267	0			4
							17	4	294	9							
03	9021	X	7492	-0-	-1529	-0-	1239	1	5925	3	Y	281	282	0			3
							19	4	309	9							
04	8100	X	7107	-0-	-993	-0-	959	1	5824	3	Y	275	274	0			4
							21	4	303	9							
*05	8246	X	7027	-0-	-1219	-0-	1023	1	5711	3	Y	248	249	0			3
							20	4	273	9							
*06	7470	X	6613	-0-	-857	-0-	882	1	5468	3	Y	224	225	0			2
							17	4	246	9							
*07	7037	X	6778	-0-	-259	-0-	964	1	5566	3	Y	207	207	0			2
							20	4	228	9							
08	7037	X	6036	-0-	-1001	-0-	907	1	4904	3	Y	194	193	0			3
							12	4	213	9							
09	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT					3

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
*01	7874	X	7454	-0-	-420	-0-	235	1	6841	3	Y	324	324	0			8
							22	4	356	9							
*02	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	258	1	6972	3	Y	346	346	0			8
							18	4	381	9							
03	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	296	1	7947	3	Y	408	407	0			9
							24	4	449	9							
04	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	308	1	7994	3	Y	341	341	0			9
							28	4	375	9							
*05	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	449	1	8674	3	Y	386	388	0			7
							31	4	425	9							
*06	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	331	1	7953	3	Y	316	317	0			6
							24	4	348	9							
*07	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	334	1	7761	3	Y	350	350	0			6
							26	4	385	9							
08	7998	X	7231	-0-	-767	-0-	301	1	6560	3	Y	324	323	0			7
							14	4	356	9							
09	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
*01	15252	X	14885	-0-	-367	-0-	474	1	13816	3	Y	497	497	0			1
							48	4	547	9							
*02	18452	X	13431	-0-	-5021	-0-	460	1	12435	3	Y	455	456	0			-0-
							35	4	501	9							
03	20429	X	14596	-0-	-5833	-0-	502	1	13495	3	Y	506	505	0			1
							42	4	557	9							
04	19770	X	13860	-0-	-5910	-0-	489	1	12637	3	Y	627	625	0			3
							44	4	690	9							
*05	15230	X	15230	-0-	-0-	-0-	713	1	13780	3	Y	623	624	0			2
							52	4	685	9							
*06	14400	X	13999	-0-	-401	-0-	537	1	12876	3	Y	496	496	0			2
							40	4	546	9							
*07	14043	X	13734	-0-	-309	-0-	544	1	12606	3	Y	491	491	0			2
							44	4	540	9							
08	14043	X	12999	-0-	-1044	-0-	545	1	11889	3	Y	491	490	0			3
							25	4	540	9							
09	13590	X	NO RPT	-0-	-13590	-0-					Y	NO RPT					3

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
*01	20987	X	17891	-0-	-3096	-0-	568	1	16541	3	Y	655	657	0			-0-
							61	4	721	9							
*02	17948	X	14211	-0-	-3737	-0-	481	1	13017	3	Y	615	615	0			-0-
							36	4	677	9							
03	19344	X	15671	-0-	-3673	-0-	532	1	14346	3	Y	681	680	0			1
							44	4	749	9							
04	18570	X	15718	-0-	-2852	-0-	556	1	14413	3	Y	635	633	0			3
							50	4	699	9							
*05	17763	X	16440	-0-	-1323	-0-	772	1	14907	3	Y	643	644	0			2
							54	4	707	9							
*06	16950	X	15916	-0-	-1034	-0-	609	1	14623	3	Y	580	580	0			2
							46	4	638	9							
*07	15903	X	15901	-0-	-2	-0-	628	1	14584	3	Y	582	583	0			1
							49	4	640	9							
08	15903	X	14860	-0-	-1043	-0-	624	1	13577	3	Y	574	574	0			1
							28	4	631	9							
09	15390	X	NO RPT	-0-	-15390	-0-					Y	NO RPT					1

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
*01	7471	X	6317	-0-	-1154	-0-	846	1	4933	3	Y	474	479	0			3
							17	4	521	9							
*02	6748	X	6095	-0-	-653	-0-	872	1	4895	3	Y	286	288	0			1
							13	4	315	9							
03	7192	X	6312	-0-	-880	-0-	1034	1	4936	3	Y	296	296	0			1
							16	4	326	9							
04	8850	X	6100	-0-	-2750	-0-	819	1	4976	3	Y	259	260	0			-0-
							20	4	285	9							
*05	9145	X	5826	-0-	-3319	-0-	840	1	4694	3	Y	251	251	0			-0-
							16	4	276	9							
*06	6540	X	6074	-0-	-466	-0-	806	1	5002	3	Y	226	225	0			1
							17	4	249	9							
*07	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	889	1	5132	3	Y	215	215	0			1
							19	4	237	9							
08	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	939	1	5070	3	Y	212	211	0			2
							12	4	233	9							
09	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					2

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
*01	16345	X	16345	-0-	-0-	-0-	2273	1	13267	3	Y	690	691	0			-0-
							46	4	759	9							
*02	14046	X	14046	-0-	-0-	-0-	2028	1	11388	3	Y	545	545	0			-0-
							30	4	600	9							
03	14994	X	14994	-0-	-0-	-0-	2480	1	11861	3	Y	561	560	0			1
							36	4	617	9							
04	15422	X	15422	-0-	-0-	-0-	2093	1	12714	3	Y	518	518	0			1
							45	4	570	9							
*05	12783	X	12783	-0-	-0-	-0-	1856	1	10374	3	Y	468	469	0			-0-
							38	4	515	9							
*06	13734	X	13734	-0-	-0-	-0-	1813	1	11263	3	Y	567	566	0			1
							34	4	624	9							
*07	13795	X	13599	-0-	-196	-0-	1930	1	11143	3	Y	444	445	0			-0-
							38	4	488	9							
08	13795	X	12901	-0-	-894	-0-	1938	1	10459	3	Y	438	437	0			1
							22	4	482	9							
09	13350	X	NO RPT	-0-	-13350	-0-					Y	NO RPT					1

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
*01	13857	X	12192	-0-	-1665	-0-	809	1	10984	3	Y	326	326	0	1	8	2
							40	4	359	9							
*02	11088	X	10935	-0-	-153	-0-	694	1	9819	3	Y	359	359	0			2
							27	4	395	9							
03	12276	X	12167	-0-	-109	-0-	647	1	11082	3	Y	368	367	0	1	8	2
							33	4	405	9							
04	11910	X	10142	-0-	-1768	-0-	538	1	9193	3	Y	343	341	0	1	8	3
							34	4	377	9							
*05	12307	X	11414	-0-	-893	-0-	532	1	10283	3	Y	512	509	0	1	8	5
							36	4	563	9							
*06	11760	X	10797	-0-	-963	-0-	409	1	9822	3	Y	487	486	0	1	8	5
							30	4	536	9							
*07	11315	X	10785	-0-	-530	-0-	430	1	9990	3	Y	302	304	0			3
							33	4	332	9							
08	11315	X	10139	-0-	-1176	-0-	431	1	9373	3	Y	285	285	0			3
							21	4	314	9							
09	10860	X	NO RPT	-0-	-10860	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: A 2HY RRCID -> 281241 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8256 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	153	1	4451	3	Y	656	657	0			-0-
							16	4	722	9							
*02	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	154	1	4154	3	Y	626	625	0			1
							11	4	689	9							
03	5487	X	5405	-0-	-82	-0-	167	1	4460	3	Y	694	693	0			2
							15	4	763	9							
04	5310	X	4572	-0-	-738	-0-	147	1	3813	3	Y	544	544	0			2
							14	4	598	9							
*05	5549	X	4681	-0-	-868	-0-	200	1	3852	3	Y	559	559	0			2
							14	4	615	9							
*06	5370	X	4021	-0-	-1349	-0-	134	1	3206	3	Y	610	608	0			4
							10	4	671	9							
*07	5549	X	4573	-0-	-976	-0-	158	1	3685	3	Y	652	654	0			2
							13	4	717	9							
08	5394	X	4602	-0-	-792	-0-	175	1	3799	3	Y	563	564	0			1
							9	4	619	9							
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 33HA RRCID -> 281294 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 9697 - 15292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	13299	X	10877	-0-	-2422	-0-	1453	1	8752	3	Y	580	581	0			2
							34	4	638	9							
*02	12012	X	9533	-0-	-2479	-0-	1320	1	7634	3	Y	507	507	0			2
							21	4	558	9							
03	11222	X	10713	-0-	-509	-0-	1529	1	8548	3	Y	556	556	0			2
							24	4	612	9							
04	10650	X	9880	-0-	-770	-0-	1330	1	8003	3	Y	473	472	0			3
							27	4	520	9							
*05	11005	X	10447	-0-	-558	-0-	1371	1	8526	3	Y	473	473	0			3
							30	4	520	9							
*06	10380	X	9640	-0-	-740	-0-	1209	1	7924	3	Y	440	439	0			4
							23	4	484	9							
*07	9982	X	9409	-0-	-573	-0-	1241	1	7685	3	Y	415	415	0			4
							26	4	457	9							
08	9982	X	8911	-0-	-1071	-0-	1160	1	7279	3	Y	414	414	0			4
							17	4	455	9							
09	9660	X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					Y	NO RPT					4

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
*01	7130	X	6363	-0-	-767	-0-	326	1	5509	3	Y	462	461	0			9
							20	4	508	9							
*02	6440	X	5601	-0-	-839	-0-	307	1	4828	3	Y	413	415	0			7
							12	4	454	9							
03	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	325	1	5161	3	Y	449	449	0			7
							16	4	494	9							
04	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	344	1	5519	3	Y	512	512	0			7
							19	4	563	9							
*05	6355	X	5913	-0-	-442	-0-	466	1	4990	3	Y	400	402	0			5
							17	4	440	9							
*06	6000	X	5554	-0-	-446	-0-	341	1	4767	3	Y	393	393	0			5
							14	4	432	9							
*07	5828	X	5746	-0-	-82	-0-	334	1	4910	3	Y	441	441	0			5
							17	4	485	9							
08	5828	X	5216	-0-	-612	-0-	307	1	4447	3	Y	412	412	0			5
							9	4	453	9							
09	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					5

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
*01	9176	X	7887	-0-	-1289	-0-	396	1	6701	3	Y	696	699	0			1
							24	4	766	9							
*02	8204	X	6160	-0-	-2044	-0-	332	1	5220	3	Y	538	538	0			1
							16	4	592	9							
03	8649	X	7088	-0-	-1561	-0-	381	1	6013	3	Y	614	614	0			1
							19	4	675	9							
04	8070	X	6691	-0-	-1379	-0-	353	1	5683	3	Y	575	575	0			1
							22	4	633	9							
*05	7967	X	6837	-0-	-1130	-0-	529	1	5650	3	Y	581	580	0			2
							19	4	639	9							
*06	6870	X	6105	-0-	-765	-0-	368	1	5141	3	Y	527	527	0			2
							16	4	580	9							
*07	6820	X	6723	-0-	-97	-0-	388	1	5677	3	Y	580	580	0			2
							20	4	638	9							
08	6820	X	6164	-0-	-656	-0-	359	1	5156	3	Y	579	579	0			2
							12	4	637	9							
09	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: F 5HY RRCID -> 281397 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10099 - 17053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	15097	X	14509	-0-	-588	-0-	784	1	13295	3	Y	349	350	0			4
							46	4	384	9							
*02	13412	X	12349	-0-	-1063	-0-	719	1	11263	3	Y	306	306	0			4
							30	4	337	9							
03	14601	X	14318	-0-	-283	-0-	823	1	13021	3	Y	395	395	0			4
							39	4	435	9							
04	14100	X	10632	-0-	-3468	-0-	607	1	9756	3	Y	212	213	0			3
							36	4	233	9							
*05	14415	X	7489	-0-	-6926	-0-	608	1	6489	3	Y	335	334	0			4
							23	4	369	9							
*06	13860	X	11227	-0-	-2633	-0-	722	1	10063	3	Y	374	373	0			5
							31	4	411	9							
*07	14322	X	12440	-0-	-1882	-0-	765	1	11208	3	Y	391	391	0			5
							37	4	430	9							
08	14322	X	11689	-0-	-2633	-0-	730	1	10548	3	Y	354	354	0			5
							22	4	389	9							
09	10620	X	NO RPT	-0-	-10620	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: F 5HZ RRCID -> 281473 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10239 - 17058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	13392	X	11223	-0-	-2169	-0-	607	1	10308	3	Y	245	246	0			2
							38	4	270	9							
*02	12096	X	10575	-0-	-1521	-0-	616	1	9676	3	Y	233	233	0			2
							27	4	256	9							
03	12121	X	11013	-0-	-1108	-0-	635	1	10077	3	Y	246	247	0			1
							30	4	271	9							
04	11730	X	10342	-0-	-1388	-0-	588	1	9469	3	Y	229	228	0			2
							33	4	252	9							
*05	11718	X	10724	-0-	-994	-0-	892	1	9533	3	Y	237	238	0			1
							38	4	261	9							
*06	11340	X	9919	-0-	-1421	-0-	645	1	9002	3	Y	223	223	0			1
							27	4	245	9							
*07	10664	X	10212	-0-	-452	-0-	633	1	9292	3	Y	232	231	0			2
							32	4	255	9							
08	10664	X	9151	-0-	-1513	-0-	577	1	8315	3	Y	219	219	0			2
							18	4	241	9							
09	10320	X	NO RPT	-0-	-10320	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 33HZ RRCID -> 281474 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9703 - 16277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	12555	X	8379	-0-	-4176	-0-	1128	1	6809	3	Y	381	381	0			5
							23	4	419	9							
*02	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	1009	1	5823	3	Y	332	332	0			5
							16	4	365	9							
03	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	1074	1	5996	3	Y	378	377	0			6
							19	4	416	9							
04	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	911	1	5493	3	Y	331	332	0			5
							20	4	364	9							
*05	7998	X	7096	-0-	-902	-0-	922	1	5743	3	Y	373	374	0			4
							21	4	410	9							
*06	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	1020	1	6690	3	Y	408	408	0			4
							19	4	449	9							
*07	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	1078	1	6677	3	Y	362	362	0			4
							23	4	398	9							
08	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	1001	1	6291	3	Y	406	405	0			5
							13	4	447	9							
09	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
*01	22258	X	10547	-0-	-11711	-0-	1387	1	8364	3	Y	698	701	0			2
							28	4	768	9							
*02	11816	X	8690	-0-	-3126	-0-	1183	1	6843	3	Y	587	588	0			1
							18	4	646	9							
03	13082	X	10944	-0-	-2138	-0-	1555	1	8688	3	Y	613	612	0			2
							27	4	674	9							
04	10980	X	10692	-0-	-288	-0-	1433	1	8613	3	Y	558	557	0			3
							32	4	614	9							
*05	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	1446	1	8988	3	Y	591	591	0			3
							35	4	650	9							
*06	10590	X	10208	-0-	-382	-0-	1268	1	8309	3	Y	548	548	0			3
							28	4	603	9							
*07	10726	X	10206	-0-	-520	-0-	1336	1	8259	3	Y	531	531	0			3
							27	4	584	9							
08	10726	X	8823	-0-	-1903	-0-	1144	1	7171	3	Y	449	449	0			3
							14	4	494	9							
09	10380	X	NO RPT	-0-	-10380	-0-					Y	NO RPT					3

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
*01	15903	X	13306	-0-	-2597	-0-	1784	1	10759	3	Y	659	660	0			1
							38	4	725	9							
*02	14392	X	11192	-0-	-3200	-0-	1554	1	8983	3	Y	574	574	0			1
							24	4	631	9							
03	15934	X	11617	-0-	-4317	-0-	1659	1	9280	3	Y	592	592	0			1
							27	4	651	9							
04	14430	X	10706	-0-	-3724	-0-	1430	1	8608	3	Y	579	578	0			2
							31	4	637	9							
*05	14663	X	10799	-0-	-3864	-0-	1400	1	8694	3	Y	611	611	0			2
							33	4	672	9							
*06	12000	X	10056	-0-	-1944	-0-	1244	1	8152	3	Y	575	574	0			3
							27	4	633	9							
*07	10819	X	10433	-0-	-386	-0-	1362	1	8426	3	Y	559	560	0			2
							30	4	615	9							
08	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	1482	1	9297	3	Y	471	471	0			2
							21	4	518	9							
09	10470	X	NO RPT	-0-	-10470	-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
*01	20584	X	17929	-0-	-2655	-0-	560	1	16304	3	Y	915	918	0			2
							58	4	1007	9							
*02	19180	X	15514	-0-	-3666	-0-	521	1	14126	3	Y	753	755	0			-0-
							39	4	828	9							
03	21235	X	15445	-0-	-5790	-0-	522	1	14022	3	Y	780	778	0			2
							43	4	858	9							
04	18510	X	13190	-0-	-5320	-0-	458	1	11874	3	Y	740	740	0			2
							44	4	814	9							
*05	18848	X	13965	-0-	-4883	-0-	648	1	12508	3	Y	693	694	0			1
							47	4	762	9							
*06	17010	X	12207	-0-	-4803	-0-	458	1	11027	3	Y	627	626	0			2
							32	4	690	9							
*07	14415	X	12897	-0-	-1518	-0-	498	1	11562	3	Y	724	725	0			1
							41	4	796	9							
08	14415	X	13710	-0-	-705	-0-	559	1	12199	3	Y	842	841	0			2
							26	4	926	9							
09	13560	X	NO RPT	-0-	-13560	-0-					Y	NO RPT					2

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
*01	18025	X	18025	-0-	-0-	-0-	496	1	14430	3	Y	2770	2777	0	2	8	24
							52	4	3047	9							
*02	16296	X	15760	-0-	-536	-0-	470	1	12744	3	Y	2282	2288	0			18
							36	4	2510	9							
03	18042	X	16346	-0-	-1696	-0-	539	1	14490	3	Y	1157	1166	0			9
							44	4	1273	9							
04	17160	X	16035	-0-	-1125	-0-	553	1	14301	3	Y	1028	1027	0			10
							50	4	1131	9							
*05	17732	X	16939	-0-	-793	-0-	778	1	15075	3	Y	938	942	0			6
							54	4	1032	9							
*06	17130	X	16032	-0-	-1098	-0-	599	1	14396	3	Y	902	901	0			7
							45	4	992	9							
*07	16363	X	16363	-0-	-0-	-0-	625	1	14500	3	Y	1081	1082	0			6
							49	4	1189	9							
08	15386	X	15386	-0-	-0-	-0-	628	1	13682	3	Y	953	954	0			5
							28	4	1048	9							
09	14610	X	NO RPT	-0-	-14610	-0-					Y	NO RPT					5

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
*01	18817	X	15884	-0-	-2933	-0-	503	1	14645	3	Y	622	621	0			1
							52	4	684	9							
*02	16016	X	14152	-0-	-1864	-0-	481	1	13015	3	Y	564	564	0			1
							36	4	620	9							
03	17236	X	15714	-0-	-1522	-0-	534	1	14377	3	Y	690	689	0			2
							44	4	759	9							
04	15630	X	14362	-0-	-1268	-0-	506	1	13137	3	Y	612	611	0			3
							46	4	673	9							
*05	15655	X	15308	-0-	-347	-0-	720	1	13920	3	Y	560	561	0			2
							52	4	616	9							
*06	15210	X	14349	-0-	-861	-0-	547	1	13161	3	Y	546	545	0			3
							40	4	601	9							
*07	14632	X	14574	-0-	-58	-0-	570	1	13256	3	Y	639	640	0			2
							45	4	703	9							
08	14632	X	13723	-0-	-909	-0-	575	1	12538	3	Y	531	532	0			1
							26	4	584	9							
09	14160	X	NO RPT	-0-	-14160	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 2HE RRCID -> 281845 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9480 - 16005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	19406	X	1811	-0-	-17595	-0-	57	1	1643	3	Y	96	96	0			2
							5	4	106	9							
*02	2380	X	1608	-0-	-772	-0-	55	1	1479	3	Y	65	66	0			1
							2	4	72	9							
03	2635	X	1171	-0-	-1464	-0-	40	1	1083	3	Y	42	42	0			1
							2	4	46	9							
04	2310	X	976	-0-	-1334	-0-	35	1	905	3	Y	31	30	0			2
							2	4	34	9							
*05	2139	X	1592	-0-	-547	-0-	75	1	1451	3	Y	55	56	0			1
							5	4	61	9							
*06	1710	X	1520	-0-	-190	-0-	60	1	1422	3	Y	32	32	0			1
							3	4	35	9							
*07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	72	1	1666	3	Y	39	39	0			1
							6	4	43	9							
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	63	1	1375	3	Y	22	22	0			1
							2	4	24	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 36HX RRCID -> 281893 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9826 - 14364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	364	1	10585	3	Y	558	559	0			7
							38	4	614	9							
*02	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	331	1	8984	3	Y	480	481	0			6
							26	4	528	9							
03	9920	X	9154	-0-	-766	-0-	311	1	8399	3	Y	382	383	0			5
							24	4	420	9							
04	10020	X	9931	-0-	-89	-0-	357	1	9221	3	Y	289	290	0			4
							35	4	318	9							
*05	11377	X	8664	-0-	-2713	-0-	408	1	7850	3	Y	343	344	0			3
							29	4	377	9							
*06	11010	X	6837	-0-	-4173	-0-	260	1	6275	3	Y	257	258	0			2
							19	4	283	9							
*07	10354	X	6841	-0-	-3513	-0-	271	1	6298	3	Y	227	227	0			2
							22	4	250	9							
08	10261	X	8418	-0-	-1843	-0-	354	1	7726	3	Y	293	293	0			2
							16	4	322	9							
09	9930	X	NO RPT	-0-	-9930	-0-					Y	NO RPT					2

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
*01	12493	X	11598	-0-	-895	-0-	829	1	9977	3	N	688	688	0			3
							35	4	757	9							
*02	14028	X	11947	-0-	-2081	-0-	913	1	10220	3	N	715	716	0			2
							27	4	787	9							
03	15531	X	13260	-0-	-2271	-0-	1007	1	11391	3	N	753	752	0			3
							34	4	828	9							
04	15030	X	12480	-0-	-2550	-0-	795	1	10867	3	N	707	707	0			3
							40	4	778	9							
*05	13237	X	12779	-0-	-458	-0-	921	1	11019	3	N	727	727	0			3
							39	4	800	9							
*06	12840	X	12363	-0-	-477	-0-	957	1	10613	3	N	693	693	0			3
							31	4	762	9							
*07	12403	X	12403	-0-	-0-	-0-	1144	1	10430	3	N	721	723	0			1
							36	4	793	9							
08	12183	X	11942	-0-	-241	-0-	977	1	10121	3	N	748	748	0			1
							21	4	823	9							
09	11790	X	NO RPT	-0-	-11790	-0-					N	NO RPT					1

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
*01	20363	X	20363	-0-	-0-	-0-	1432	1	17193	3	N	1524	1525	0	1	8	11
							62	4	1676	9							
*02	15344	X	14986	-0-	-358	-0-	1135	1	12692	3	N	1022	1027	0			6
							35	4	1124	9							
03	17148	X	17148	-0-	-0-	-0-	1284	1	14515	3	N	1186	1184	0			8
							44	4	1305	9							
04	18420	X	17209	-0-	-1211	-0-	1090	1	14888	3	N	1071	1071	0			8
							53	4	1178	9							
*05	19034	X	18788	-0-	-246	-0-	1351	1	16201	3	N	1068	1071	0			5
							61	4	1175	9							
*06	17868	X	17868	-0-	-0-	-0-	1382	1	15299	3	N	1035	1034	0			6
							48	4	1139	9							
*07	15717	X	14205	-0-	-1512	-0-	1290	1	11760	3	N	1013	1015	0			4
							41	4	1114	9							
08	15717	X	13189	-0-	-2528	-0-	1065	1	11007	3	N	994	993	0			5
							24	4	1093	9							
09	15210	X	NO RPT	-0-	-15210	-0-					N	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 31HE RRCID -> 281982 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8819 - 14669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	149	1	1775	3	N	385	387	0			5
							5	4	424	9							
*02	2912	X	2214	-0-	-698	-0-	149	1	1677	3	N	350	351	0			4
							3	4	385	9							
03	3224	X	1995	-0-	-1229	-0-	139	1	1576	3	N	250	251	0			3
							5	4	275	9							
04	3120	X	1957	-0-	-1163	-0-	114	1	1568	3	N	246	247	0			2
							4	4	271	9							
*05	2604	X	2560	-0-	-44	-0-	169	1	2032	3	N	318	319	0			1
							9	4	350	9							
*06	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	178	1	1987	3	N	326	326	0			1
							7	4	359	9							
*07	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	215	1	1944	3	N	345	345	0			1
							7	4	380	9							
08	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	180	1	1867	3	N	346	345	0			2
							4	4	381	9							
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
*01	14539	X	6467	-0-	-8072	-0-	208	1	6066	3	Y	157	158	0			4
							20	4	173	9							
*02	10500	X	4355	-0-	-6145	-0-	151	1	4071	3	Y	111	112	0			3
							11	4	122	9							
03	10788	X	6068	-0-	-4720	-0-	210	1	5650	3	Y	173	173	0			3
							18	4	190	9							
04	10440	X	4694	-0-	-5746	-0-	169	1	4355	3	Y	140	138	0			5
							16	4	154	9							
*05	7595	X	6348	-0-	-1247	-0-	301	1	5818	3	Y	189	188	0			6
							21	4	208	9							
*06	6120	X	5542	-0-	-578	-0-	213	1	5128	3	Y	168	168	0			6
							16	4	185	9							
*07	6076	X	4723	-0-	-1353	-0-	188	1	4362	3	Y	144	144	0			6
							15	4	158	9							
08	6200	X	2344	-0-	-3856	-0-	98	1	2158	3	Y	76	76	0			6
							4	4	84	9							
09	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					6

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
*01	17050	X	9268	-0-	-7782	-0-	298	1	8695	3	Y	222	222	0			4
							31	4	244	9							
*02	16016	X	11702	-0-	-4314	-0-	404	1	10952	3	Y	287	288	0			3
							30	4	316	9							
03	17732	X	11426	-0-	-6306	-0-	396	1	10672	3	Y	295	294	0			4
							33	4	325	9							
04	16470	X	12221	-0-	-4249	-0-	440	1	11392	3	Y	316	317	0			3
							41	4	348	9							
*05	12958	X	8962	-0-	-3996	-0-	428	1	8262	3	Y	220	221	0			2
							30	4	242	9							
*06	12540	X	9637	-0-	-2903	-0-	371	1	8943	3	Y	268	268	0			2
							28	4	295	9							
*07	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	410	1	9503	3	Y	296	296	0			2
							32	4	326	9							
08	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	399	1	8688	3	Y	286	285	0			3
							20	4	315	9							
09	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
*01	18741	X	18741	-0-	-0-	-0-	1335	1	16021	3	N	1207	1207	0			4
							57	4	1328	9							
*02	16614	X	16614	-0-	-0-	-0-	1257	1	14054	3	N	1148	1148	0			4
							40	4	1263	9							
03	17684	X	17684	-0-	-0-	-0-	1321	1	14954	3	N	1239	1240	0			3
							46	4	1363	9							
04	17663	X	17663	-0-	-0-	-0-	1112	1	15213	3	N	1165	1164	0			4
							56	4	1282	9							
*05	18383	X	17698	-0-	-685	-0-	1270	1	15233	3	N	1036	1038	0			2
							55	4	1140	9							
*06	17790	X	16607	-0-	-1183	-0-	1268	1	14058	3	N	1125	1125	0			2
							43	4	1238	9							
*07	16120	X	16056	-0-	-64	-0-	1461	1	13323	3	N	1115	1115	0			2
							45	4	1227	9							
08	16120	X	15122	-0-	-998	-0-	1224	1	12669	3	N	1093	1093	0			2
							27	4	1202	9							
09	15600	X	NO RPT	-0-	-15600	-0-					N	NO RPT					2

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
*01	10385	X	960	-0-	-9425	-0-	69	1	821	3	N	62	64	0			-0-
							2	4	68	9							
*02	8960	X	1080	-0-	-7880	-0-	67	1	756	3	N	233	231	0			2
							1	4	256	9							
03	8463	X	1521	-0-	-6942	-0-	103	1	1177	3	N	217	216	0			3
							2	4	239	9							
04	1500	X	947	-0-	-553	-0-	55	1	740	3	N	137	137	0			3
							1	4	151	9							
*05	1550	X	870	-0-	-680	-0-	55	1	673	3	N	127	128	0			2
							2	4	140	9							
*06	1470	X	166	-0-	-1304	-0-	12	1	128	3	N	24	25	0			1
							26	9									
*07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-	1	0			-0-
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*01	13888	X	10205	-0-	-3683	-0-	309	1	9015	3	N	770	770	0			1
							34	4	847	9							
*02	12544	X	8356	-0-	-4188	-0-	272	1	7339	3	N	659	660	0			-0-
							20	4	725	9							
03	12896	X	9353	-0-	-3543	-0-	303	1	8172	3	N	776	775	0			1
							24	4	854	9							
04	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	398	1	10296	3	N	750	748	0			3
							37	4	825	9							
*05	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	514	1	9917	3	N	828	830	0			1
							37	4	911	9							
*06	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	373	1	8960	3	N	787	785	0			3
							29	4	866	9							
*07	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	356	1	8262	3	N	748	749	0			2
							27	4	823	9							
08	9207	X	8440	-0-	-767	-0-	337	1	7318	3	N	701	700	0			3
							14	4	771	9							
09	8910	X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					N	NO RPT					3

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
*01	15279	X	15279	-0-	-0-	-0-	462	1	13424	3	N	1224	1227	0			7
							47	4	1346	9							
*02	14624	X	14624	-0-	-0-	-0-	474	1	12838	3	N	1160	1161	0			6
							36	4	1276	9							
03	15800	X	15800	-0-	-0-	-0-	519	1	13954	3	N	1167	1168	0			5
							43	4	1284	9							
04	11670	X	10896	-0-	-774	-0-	359	1	9306	3	N	1087	1086	0			6
							35	4	1196	9							
*05	16182	X	11718	-0-	-4464	-0-	511	1	9871	3	N	1181	1182	0			5
							37	4	1299	9							
*06	15660	X	11324	-0-	-4336	-0-	407	1	9776	3	N	1010	1009	0			6
							30	4	1111	9							
*07	15035	X	10637	-0-	-4398	-0-	394	1	9138	3	N	977	979	0			4
							30	4	1075	9							
08	15035	X	10043	-0-	-4992	-0-	394	1	8590	3	N	945	944	0			5
							19	4	1040	9							
09	11220	X	NO RPT	-0-	-11220	-0-					N	NO RPT					5

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
*01	16399	X	13343	-0-	-3056	-0-	1166	1	10905	3	Y	1122	1125	0			3
							38	4	1234	9							
*02	14700	X	9583	-0-	-5117	-0-	982	1	7475	3	Y	1004	1005	0			2
							22	4	1104	9							
03	16275	X	9480	-0-	-6795	-0-	907	1	7175	3	Y	1252	1250	0			4
							21	4	1377	9							
04	14370	X	12206	-0-	-2164	-0-	910	1	9614	3	Y	1498	1493	0			9
							34	4	1648	9							
*05	20150	X	10895	-0-	-9255	-0-	758	1	8773	3	Y	1210	1215	0			4
							33	4	1331	9							
*06	10260	X	7861	-0-	-2399	-0-	273	1	6559	3	Y	917	918	0			3
							20	4	1009	9							
*07	12926	X	12926	-0-	-0-	-0-	476	1	11061	3	Y	1227	1226	0			4
							39	4	1350	9							
08	12617	X	12211	-0-	-406	-0-	481	1	10465	3	Y	1129	1128	0			5
							23	4	1242	9							
09	12210	X	NO RPT	-0-	-12210	-0-					Y	NO RPT					5

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
*01	17546	X	14544	-0-	-3002	-0-	457	1	13287	3	Y	685	686	0			-0-
							46	4	754	9							
*02	14252	X	12869	-0-	-1383	-0-	432	1	11690	3	Y	650	650	0			-0-
							32	4	715	9							
03	15779	X	12490	-0-	-3289	-0-	421	1	11336	3	Y	635	635	0			-0-
							34	4	699	9							
04	14640	X	10779	-0-	-3861	-0-	379	1	9793	3	Y	520	519	0			1
							35	4	572	9							
*05	15066	X	11438	-0-	-3628	-0-	533	1	10322	3	Y	495	496	0			-0-
							38	4	545	9							
*06	13800	X	11821	-0-	-1979	-0-	444	1	10668	3	Y	615	613	0			2
							32	4	677	9							
*07	11997	X	11296	-0-	-701	-0-	437	1	10167	3	Y	596	596	0			2
							36	4	656	9							
08	11997	X	10790	-0-	-1207	-0-	444	1	9694	3	Y	574	574	0			2
							21	4	631	9							
09	11100	X	NO RPT	-0-	-11100	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 18HV RRCID -> 282211 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8690 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	12896	X	9412	-0-	-3484	-0-	297	1	8638	3	Y	405	405	0			-0-
							31	4	446	9							
*02	11648	X	8586	-0-	-3062	-0-	290	1	7848	3	Y	387	387	0			-0-
							22	4	426	9							
03	12648	X	10747	-0-	-1901	-0-	364	1	9781	3	Y	521	520	0			1
							29	4	573	9							
04	11280	X	10627	-0-	-653	-0-	374	1	9672	3	Y	496	495	0			2
							35	4	546	9							
*05	11280	X	11280	-0-	-0-	-0-	526	1	10160	3	Y	505	505	0			2
							38	4	556	9							
*06	10410	X	10061	-0-	-349	-0-	384	1	9218	3	Y	391	392	0			1
							29	4	430	9							
*07	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	415	1	9641	3	Y	407	407	0			1
							32	4	448	9							
08	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	431	1	9393	3	Y	438	437	0			2
							21	4	482	9							
09	9780	X	NO RPT	-0-	-9780	-0-					Y	NO RPT					2

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
*01	12524	X	11443	-0-	-1081	-0-	360	1	10506	3	Y	490	491	0			1
							38	4	539	9							
*02	11704	X	10096	-0-	-1608	-0-	341	1	9251	3	Y	434	435	0			-0-
							27	4	477	9							
03	12958	X	10480	-0-	-2478	-0-	356	1	9593	3	Y	456	456	0			-0-
							29	4	502	9							
04	12540	X	7262	-0-	-5278	-0-	258	1	6681	3	Y	272	271	0			1
							24	4	299	9							
*05	11222	X	9701	-0-	-1521	-0-	452	1	8727	3	Y	446	445	0			2
							31	4	491	9							
*06	10860	X	10201	-0-	-659	-0-	388	1	9313	3	Y	428	429	0			1
							29	4	471	9							
*07	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	425	1	9854	3	Y	460	460	0			1
							34	4	506	9							
08	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	426	1	9290	3	Y	424	425	0			-0-
							21	4	466	9							
09	9210	X	NO RPT	-0-	-9210	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: B 1HY RRCID -> 282223 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8913 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8711	X	7065	-0-	-1646	-0-	577	1	5382	3	Y	988	991	0			1
							19	4	1087	9							
*02	7868	X	6372	-0-	-1496	-0-	601	1	4575	3	Y	1077	1077	0			1
							11	4	1185	9							
03	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	640	1	5067	3	Y	1095	1094	0			2
							15	4	1205	9							
04	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	537	1	5673	3	Y	1066	1066	0			2
							22	4	1173	9							
*05	7068	X	7023	-0-	-45	-0-	468	1	5424	3	Y	1010	1011	0			1
							20	4	1111	9							
*06	6840	X	6520	-0-	-320	-0-	219	1	5232	3	Y	955	954	0			2
							18	4	1051	9							
*07	7657	X	6739	-0-	-918	-0-	234	1	5413	3	Y	975	976	0			1
							19	4	1073	9							
08	7657	X	6211	-0-	-1446	-0-	225	1	4918	3	Y	962	962	0			1
							10	4	1058	9							
09	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
*01	T. A.	6619	-0-	6619	6619	579	1	5386	3	Y	577	578	0			2
						19	4	635	9							
*02	T. A.	5891	-0-	5891	12510	605	1	4594	3	Y	617	617	0			2
						13	4	679	9							
03	T. A.	7007	-0-	7007	19517	696	1	5506	3	Y	715	715	0			2
						18	4	787	9							
04	T. A.	6719	-0-	6719	26236	520	1	5494	3	Y	624	624	0			2
						19	4	686	9							
*05	T. A.	6239	-0-	6239	32475	449	1	5183	3	Y	536	537	0			1
						17	4	590	9							
*06	38373 X	5898	-0-	-32475	-0-	209	1	5031	3	Y	586	585	0			2
						13	4	645	9							
*07	7006 X	5834	-0-	-1172	-0-	216	1	5010	3	Y	537	537	0			2
						17	4	591	9							
08	7006 X	5942	-0-	-1064	-0-	233	1	5094	3	Y	547	547	0			2
						13	4	602	9							
09	6720 X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT					2

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
*01	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	393	1	3670	3	Y	609	610	0			-0-
						12	4	670	9							
*02	3556 X	2906	-0-	-650	-0-	280	1	2134	3	Y	443	443	0			-0-
						5	4	487	9							
03	3937 X	3162	-0-	-775	-0-	298	1	2354	3	Y	457	456	0			1
						7	4	503	9							
04	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	361	1	3808	3	Y	679	676	0			4
						14	4	747	9							
*05	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	256	1	2963	3	Y	620	620	0			4
						12	4	682	9							
*06	3120 X	2918	-0-	-202	-0-	98	1	2365	3	Y	406	407	0			3
						8	4	447	9							
*07	5084 X	4067	-0-	-1017	-0-	144	1	3352	3	Y	510	510	0			3
						10	4	561	9							
08	5084 X	3421	-0-	-1663	-0-	126	1	2752	3	Y	490	490	0			3
						4	4	539	9							
09	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					Y	NO RPT					3

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
*01	13237 X	8337	-0-	-4900	-0-	258	1	7510	3	N	494	494	0			-0-
						26	4	543	9							
*02	10780 X	7196	-0-	-3584	-0-	238	1	6468	3	N	430	430	0			-0-
						17	4	473	9							
03	11935 X	8552	-0-	-3383	-0-	277	1	7441	3	N	737	735	0			2
						23	4	811	9							
04	11550 X	9495	-0-	-2055	-0-	324	1	8346	3	N	722	721	0			3
						31	4	794	9							
*05	11532 X	8948	-0-	-2584	-0-	401	1	7763	3	N	686	687	0			2
						29	4	755	9							
*06	8280 X	8144	-0-	-136	-0-	298	1	7128	3	N	633	632	0			3
						22	4	696	9							
*07	8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	317	1	7376	3	N	627	629	0			1
						25	4	690	9							
08	7964 X	7964	-0-	-0-	-0-	319	1	6947	3	N	622	622	0			1
						14	4	684	9							
09	7320 X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					N	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
*01	13814	X	13814	-0-	-0-	-0-	438	1	12754	3	Y	524	524	0			1
							46	4	576	9							
*02	13272	X	12472	-0-	-800	-0-	424	1	11449	3	Y	516	516	0			1
							31	4	568	9							
03	14694	X	13381	-0-	-1313	-0-	457	1	12284	3	Y	548	548	0			1
							37	4	603	9							
04	14310	X	13776	-0-	-534	-0-	489	1	12652	3	Y	536	534	0			3
							45	4	590	9							
*05	14787	X	14471	-0-	-316	-0-	681	1	13171	3	Y	518	520	0			1
							49	4	570	9							
*06	14280	X	14280	-0-	-0-	-0-	548	1	13174	3	Y	471	470	0			2
							40	4	518	9							
*07	13471	X	13471	-0-	-0-	-0-	533	1	12389	3	Y	459	460	0			1
							44	4	505	9							
08	11966	X	10245	-0-	-1721	-0-	429	1	9358	3	Y	397	397	0			1
							21	4	437	9							
09	11580	X	NO RPT	-0-	-11580	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 18HY RRCID -> 282261 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8514 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6789	X	6548	-0-	-241	-0-	203	1	5868	3	Y	415	415	0			2
							20	4	457	9							
*02	6132	X	5697	-0-	-435	-0-	193	1	5248	3	Y	219	220	0			1
							15	4	241	9							
03	6541	X	5099	-0-	-1442	-0-	176	1	4698	3	Y	190	190	0			1
							16	4	209	9							
04	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	202	1	5219	3	Y	165	164	0			2
							20	4	182	9							
*05	6417	X	4879	-0-	-1538	-0-	231	1	4469	3	Y	149	149	0			2
							15	4	164	9							
*06	6210	X	2167	-0-	-4043	-0-	84	1	2004	3	Y	67	67	0			2
							5	4	74	9							
*07	4464	X	1675	-0-	-2789	-0-	64	1	1477	3	Y	118	118	0			2
							4	4	130	9							
08	4464	X	2448	-0-	-2016	-0-	99	1	2187	3	Y	144	143	0			3
							4	4	158	9							
09	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					3

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
*01	32147	X	27111	-0-	-5036	-0-	840	1	24477	3	Y	1553	1557	0	1	8	4
							86	4	1708	9							
*02	29036	X	23909	-0-	-5127	-0-	794	1	21525	3	Y	1392	1393	0			3
							59	4	1531	9							
03	29884	X	26018	-0-	-3866	-0-	867	1	23345	3	Y	1578	1577	0			4
							70	4	1736	9							
04	27990	X	25128	-0-	-2862	-0-	868	1	22494	3	Y	1532	1529	0			7
							81	4	1685	9							
*05	28024	X	25870	-0-	-2154	-0-	1189	1	22958	3	Y	1489	1492	0			4
							85	4	1638	9							
*06	25710	X	25395	-0-	-315	-0-	948	1	22781	3	Y	1450	1448	0			6
							71	4	1595	9							
*07	25268	X	25268	-0-	-0-	-0-	974	1	22633	3	Y	1440	1441	0			5
							77	4	1584	9							
08	24101	X	24101	-0-	-0-	-0-	985	1	21496	3	Y	1431	1430	0			6
							46	4	1574	9							
09	23130	X	NO RPT	-0-	-23130	-0-					Y	NO RPT					6

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
*01	14415	X	8994	-0-	-5421	-0-	287	1	8383	3	Y	269	269	0			5
							28	4	296	9							
*02	9128	X	7410	-0-	-1718	-0-	254	1	6896	3	Y	220	220	0			5
							18	4	242	9							
03	10106	X	6027	-0-	-4079	-0-	208	1	5602	3	Y	181	182	0			4
							18	4	199	9							
04	9030	X	6656	-0-	-2374	-0-	239	1	6179	3	Y	197	196	0			5
							21	4	217	9							
*05	9176	X	7110	-0-	-2066	-0-	337	1	6519	3	Y	212	211	0			6
							21	4	233	9							
*06	8520	X	6028	-0-	-2492	-0-	233	1	5575	3	Y	183	184	0			5
							19	4	201	9							
*07	7068	X	5920	-0-	-1148	-0-	235	1	5467	3	Y	181	182	0			4
							19	4	199	9							
08	7068	X	5924	-0-	-1144	-0-	250	1	5452	3	Y	191	190	0			5
							12	4	210	9							
09	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 35HW RRCID -> 282617 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9750 - 15218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	411	1	11970	3	Y	428	431	0			4
							45	4	471	9							
*02	11004	X	10189	-0-	-815	-0-	349	1	9433	3	Y	345	347	0			2
							27	4	380	9							
03	12183	X	10459	-0-	-1724	-0-	359	1	9661	3	Y	373	373	0			2
							29	4	410	9							
04	15690	X	9394	-0-	-6296	-0-	332	1	8607	3	Y	385	384	0			3
							31	4	424	9							
*05	16213	X	13268	-0-	-2945	-0-	611	1	11819	3	Y	722	721	0			4
							44	4	794	9							
*06	12240	X	11923	-0-	-317	-0-	446	1	10718	3	Y	661	661	0			4
							32	4	727	9							
*07	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	342	1	7930	3	Y	493	494	0			3
							26	4	542	9							
08	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	379	1	8277	3	Y	401	400	0			4
							19	4	441	9							
09	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT					4

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
*01	22382	X	14231	-0-	-8151	-0-	456	1	13256	3	Y	430	428	0			4
							46	4	473	9							
*02	20216	X	17381	-0-	-2835	-0-	596	1	16157	3	Y	530	529	0			5
							45	4	583	9							
03	20119	X	18209	-0-	-1910	-0-	630	1	16965	3	Y	512	512	0			5
							51	4	563	9							
04	18720	X	16624	-0-	-2096	-0-	598	1	15509	3	Y	417	417	0			5
							58	4	459	9							
*05	19251	X	12923	-0-	-6328	-0-	613	1	11855	3	Y	373	374	0			4
							45	4	410	9							
*06	18630	X	14050	-0-	-4580	-0-	543	1	13031	3	Y	396	396	0			4
							40	4	436	9							
*07	17639	X	14991	-0-	-2648	-0-	597	1	13887	3	Y	419	419	0			4
							46	4	461	9							
08	17639	X	13013	-0-	-4626	-0-	552	1	12030	3	Y	369	369	0			4
							25	4	406	9							
09	16620	X	NO RPT	-0-	-16620	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*01	21607	X	20603	-0-	-1004	-0-	654	1	19014	3	Y	790	790	0			-0-
							66	4	869	9							
*02	18032	X	14932	-0-	-3100	-0-	506	1	13702	3	Y	624	624	0			-0-
							38	4	686	9							
03	18764	X	18764	-0-	-0-	-0-	639	1	17198	3	Y	795	794	0			1
							52	4	875	9							
04	19200	X	16917	-0-	-2283	-0-	600	1	15530	3	Y	663	662	0			2
							58	4	729	9							
*05	20181	X	18400	-0-	-1781	-0-	865	1	16717	3	Y	689	689	0			2
							60	4	758	9							
*06	19530	X	17477	-0-	-2053	-0-	661	1	15898	3	Y	791	789	0			4
							48	4	870	9							
*07	18228	X	16207	-0-	-2021	-0-	633	1	14704	3	Y	745	746	0			3
							50	4	820	9							
08	18228	X	13236	-0-	-4992	-0-	552	1	12044	3	Y	559	560	0			2
							25	4	615	9							
09	17640	X	NO RPT	-0-	-17640	-0-					Y	NO RPT					2

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
*01	29047	X	25490	-0-	-3557	-0-	812	1	23636	3	Y	872	875	0			-0-
							83	4	959	9							
*02	26236	X	22080	-0-	-4156	-0-	755	1	20426	3	Y	766	766	0			-0-
							56	4	843	9							
03	29047	X	23530	-0-	-5517	-0-	807	1	21745	3	Y	827	826	0			1
							68	4	910	9							
04	26790	X	22308	-0-	-4482	-0-	797	1	20609	3	Y	754	753	0			2
							73	4	829	9							
*05	26784	X	23034	-0-	-3750	-0-	1087	1	21012	3	Y	782	784	0			-0-
							75	4	860	9							
*06	24180	X	21072	-0-	-3108	-0-	808	1	19401	3	Y	729	729	0			-0-
							61	4	802	9							
*07	22134	X	19986	-0-	-2148	-0-	794	1	18438	3	Y	628	628	0			-0-
							63	4	691	9							
08	22134	X	18259	-0-	-3875	-0-	769	1	16739	3	Y	650	650	0			-0-
							36	4	715	9							
09	21420	X	NO RPT	-0-	-21420	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
*01	19840	X	18673	-0-	-1167	-0-	592	1	17275	3	Y	676	676	0			1
							62	4	744	9							
*02	17920	X	16754	-0-	-1166	-0-	569	1	15428	3	Y	651	651	0			1
							41	4	716	9							
03	19840	X	17648	-0-	-2192	-0-	605	1	16274	3	Y	654	655	0			-0-
							50	4	719	9							
04	17610	X	16770	-0-	-840	-0-	597	1	15481	3	Y	576	576	0			-0-
							58	4	634	9							
*05	18538	X	16321	-0-	-2217	-0-	772	1	14924	3	Y	519	519	0			-0-
							54	4	571	9							
*06	17940	X	15353	-0-	-2587	-0-	591	1	14177	3	Y	492	491	0			1
							44	4	541	9							
*07	16523	X	16356	-0-	-167	-0-	649	1	15073	3	Y	529	529	0			1
							52	4	582	9							
08	16523	X	15159	-0-	-1364	-0-	639	1	13923	3	Y	516	515	0			2
							29	4	568	9							
09	15990	X	NO RPT	-0-	-15990	-0-					Y	NO RPT					2

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
*01	16058	X	14289	-0-	-1769	-0-	457	1	13300	3	Y	442	443	0			-0-
							46	4	486	9							
*02	14280	X	12280	-0-	-2000	-0-	421	1	11428	3	Y	364	364	0			-0-
							31	4	400	9							
03	15810	X	13755	-0-	-2055	-0-	474	1	12790	3	Y	411	411	0			-0-
							39	4	452	9							
04	15300	X	12393	-0-	-2907	-0-	444	1	11517	3	Y	355	355	0			-0-
							41	4	391	9							
*05	14198	X	12423	-0-	-1775	-0-	591	1	11394	3	Y	359	359	0			-0-
							43	4	395	9							
*06	13560	X	11821	-0-	-1739	-0-	458	1	11016	3	Y	286	286	0			-0-
							32	4	315	9							
*07	13237	X	12701	-0-	-536	-0-	509	1	11821	3	Y	299	299	0			-0-
							42	4	329	9							
08	13827	X	13827	-0-	-0-	-0-	587	1	12817	3	Y	361	359	0			2
							26	4	397	9							
09	12390	X	NO RPT	-0-	-12390	-0-					Y	NO RPT					2

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
*01	24180	X	21440	-0-	-2740	-0-	684	1	19922	3	Y	695	696	0			-0-
							69	4	765	9							
*02	21840	X	18511	-0-	-3329	-0-	634	1	17158	3	Y	611	611	0			-0-
							47	4	672	9							
03	24180	X	19560	-0-	-4620	-0-	673	1	18114	3	Y	654	653	0			1
							54	4	719	9							
04	22560	X	18067	-0-	-4493	-0-	647	1	16756	3	Y	549	550	0			-0-
							60	4	604	9							
*05	22258	X	17907	-0-	-4351	-0-	849	1	16405	3	Y	540	540	0			-0-
							59	4	594	9							
*06	20340	X	16117	-0-	-4223	-0-	622	1	14896	3	Y	503	502	0			1
							46	4	553	9							
*07	18569	X	15459	-0-	-3110	-0-	617	1	14314	3	Y	436	437	0			-0-
							48	4	480	9							
08	18569	X	10893	-0-	-7676	-0-	459	1	10016	3	Y	360	359	0			1
							22	4	396	9							
09	17970	X	NO RPT	-0-	-17970	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 34HY RRCID -> 282861 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9706 - 15972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	22196	X	19312	-0-	-2884	-0-	618	1	17989	3	Y	584	584	0			-0-
							63	4	642	9							
*02	20412	X	16761	-0-	-3651	-0-	576	1	15581	3	Y	511	511	0			-0-
							42	4	562	9							
03	22599	X	17267	-0-	-5332	-0-	596	1	16033	3	Y	535	535	0			-0-
							49	4	589	9							
04	21870	X	14509	-0-	-7361	-0-	519	1	13444	3	Y	454	454	0			-0-
							47	4	499	9							
*05	20243	X	15579	-0-	-4664	-0-	737	1	14250	3	Y	490	490	0			-0-
							53	4	539	9							
*06	18300	X	16208	-0-	-2092	-0-	626	1	15048	3	Y	443	442	0			1
							47	4	487	9							
*07	16833	X	16401	-0-	-432	-0-	655	1	15206	3	Y	444	443	0			2
							52	4	488	9							
08	16833	X	15721	-0-	-1112	-0-	665	1	14511	3	Y	468	467	0			3
							30	4	515	9							
09	15030	X	NO RPT	-0-	-15030	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 34HZ RRCID -> 282862 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9778 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	24273	X	21067	-0-	-3206	-0-	672	1	19546	3	Y	710	711	0			-0-
							68	4	781	9							
*02	21924	X	17859	-0-	-4065	-0-	611	1	16537	3	Y	605	605	0			-0-
							45	4	666	9							
03	21855	X	20495	-0-	-1360	-0-	704	1	18960	3	Y	703	703	0			-0-
							58	4	773	9							
04	21360	X	19079	-0-	-2281	-0-	680	1	17634	3	Y	638	637	0			1
							63	4	702	9							
*05	22072	X	18570	-0-	-3502	-0-	877	1	16953	3	Y	615	615	0			1
							63	4	677	9							
*06	19980	X	17727	-0-	-2253	-0-	677	1	16264	3	Y	669	669	0			1
							50	4	736	9							
*07	20305	X	17070	-0-	-3235	-0-	676	1	15704	3	Y	578	578	0			1
							54	4	636	9							
08	20305	X	18253	-0-	-2052	-0-	769	1	16746	3	Y	638	638	0			1
							36	4	702	9							
09	19080	X	NO RPT	-0-	-19080	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: A 23HD RRCID -> 283002 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8468 - 15006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	15965	X	13499	-0-	-2466	-0-	1634	1	10917	3	Y	827	827	0			1
							38	4	910	9							
*02	14700	X	8178	-0-	-6522	-0-	853	1	6695	3	Y	555	556	0			-0-
							19	4	611	9							
03	16275	X	9462	-0-	-6813	-0-	960	1	7716	3	Y	693	691	0			2
							24	4	762	9							
04	11430	X	8629	-0-	-2801	-0-	882	1	7064	3	Y	598	598	0			2
							25	4	658	9							
*05	10416	X	9033	-0-	-1383	-0-	1115	1	7191	3	Y	635	636	0			1
							28	4	699	9							
*06	9150	X	8335	-0-	-815	-0-	1225	1	6437	3	Y	594	594	0			1
							20	4	653	9							
*07	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	1109	1	6324	3	Y	577	578	0			-0-
							20	4	635	9							
08	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	1049	1	6271	3	Y	596	596	0			-0-
							14	4	656	9							
09	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 23HE RRCID -> 283003 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8468 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7099	X	6266	-0-	-833	-0-	777	1	5200	3	Y	247	249	0			5
							17	4	272	9							
*02	6412	X	6226	-0-	-186	-0-	677	1	5305	3	Y	207	207	0			5
							16	4	228	9							
03	6727	X	6311	-0-	-416	-0-	672	1	5395	3	Y	206	206	0			5
							17	4	227	9							
04	6810	X	5718	-0-	-1092	-0-	618	1	4966	3	Y	104	104	0			5
							20	4	114	9							
*05	7037	X	5591	-0-	-1446	-0-	732	1	4713	3	Y	118	118	0			5
							16	4	130	9							
*06	6660	X	5345	-0-	-1315	-0-	825	1	4333	3	Y	158	158	0			5
							13	4	174	9							
*07	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	677	1	3853	3	Y	259	258	0			6
							14	4	285	9							
08	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	530	1	3183	3	Y	236	235	0			7
							5	4	260	9							
09	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: A 23HF RRCID -> 283004 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8411 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	13237	X	7172	-0-	-6065	-0-	854	1	5706	3	Y	537	539	0			-0-
							21	4	591	9							
*02	11200	X	6024	-0-	-5176	-0-	623	1	4889	3	Y	453	453	0			-0-
							14	4	498	9							
03	12400	X	8068	-0-	-4332	-0-	816	1	6555	3	Y	615	615	0			-0-
							20	4	677	9							
04	9510	X	8079	-0-	-1431	-0-	832	1	6665	3	Y	508	508	0			-0-
							23	4	559	9							
*05	9579	X	8034	-0-	-1545	-0-	1002	1	6472	3	Y	490	490	0			-0-
							21	4	539	9							
*06	7800	X	6860	-0-	-940	-0-	1017	1	5341	3	Y	440	439	0			1
							18	4	484	9							
*07	8339	X	8085	-0-	-254	-0-	1112	1	6337	3	Y	558	558	0			1
							22	4	614	9							
08	8339	X	5187	-0-	-3152	-0-	651	1	3892	3	Y	577	576	0			2
							9	4	635	9							
09	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					Y	NO RPT					2

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
*01	4433	X	3920	-0-	-513	-0-	475	1	3174	3	Y	236	237	0			6
							11	4	260	9							
*02	4004	X	2435	-0-	-1569	-0-	257	1	2009	3	Y	149	151	0			4
							5	4	164	9							
03	2945	X	282	-0-	-2663	-0-	28	1	234	3	Y	18	20	0			2
							20	9									
04	3720	X	3618	-0-	-102	-0-	345	1	2776	3	Y	443	440	0			5
							10	4	487	9							
*05	3844	X	3351	-0-	-493	-0-	373	1	2410	3	Y	507	507	0			5
							10	4	558	9							
*06	2610	X	2348	-0-	-262	-0-	307	1	1616	3	Y	382	382	0			5
							5	4	420	9							
*07	3751	X	1803	-0-	-1948	-0-	221	1	1253	3	Y	294	293	0			6
							6	4	323	9							
08	3751	X	1646	-0-	-2105	-0-	177	1	1053	3	Y	377	375	0			8
							1	4	415	9							
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
*01	11594	X	9999	-0-	-1595	-0-	308	1	8971	3	Y	624	625	0			1
							34	4	686	9							
*02	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	320	1	8663	3	Y	624	625	0			-0-
							24	4	686	9							
03	10741	X	10741	-0-	-0-	-0-	356	1	9616	3	Y	673	672	0			1
							29	4	740	9							
04	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	362	1	9350	3	Y	657	656	0			2
							35	4	723	9							
*05	10726	X	10359	-0-	-367	-0-	471	1	9136	3	Y	654	655	0			1
							33	4	719	9							
*06	10380	X	9830	-0-	-550	-0-	364	1	8757	3	Y	619	618	0			2
							28	4	681	9							
*07	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	383	1	8916	3	Y	641	641	0			2
							29	4	705	9							
08	9672	X	9647	-0-	-25	-0-	390	1	8482	3	Y	687	687	0			2
							19	4	756	9							
09	9360	X	NO RPT	-0-	-9360	-0-					Y	NO RPT					2

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
*01	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	716	1	4772	3	Y	110	111	0			2
							17	4	121	9							
*02	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	556	1	4366	3	Y	103	103	0			2
							11	4	113	9							
03	4433	X	3999	-0-	-434	-0-	430	1	3467	3	Y	84	84	0			2
							10	4	92	9							
04	6000	X	4564	-0-	-1436	-0-	486	1	3892	3	Y	155	154	0			3
							15	4	171	9							
*05	6200	X	4660	-0-	-1540	-0-	580	1	3741	3	Y	295	295	0			3
							14	4	325	9							
*06	5400	X	4584	-0-	-816	-0-	696	1	3656	3	Y	201	202	0			2
							11	4	221	9							
*07	5580	X	5154	-0-	-426	-0-	737	1	4195	3	Y	188	188	0			2
							15	4	207	9							
08	4712	X	4011	-0-	-701	-0-	550	1	3283	3	Y	155	155	0			2
							7	4	171	9							
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 23HH RRCID -> 283051 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8556 - 14605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	12679	X	12095	-0-	-584	-0-	1478	1	9874	3	Y	644	645	0			3
							35	4	708	9							
*02	11676	X	10048	-0-	-1628	-0-	1066	1	8364	3	Y	541	542	0			2
							23	4	595	9							
03	12927	X	10318	-0-	-2609	-0-	1068	1	8595	3	Y	572	571	0			3
							26	4	629	9							
04	12510	X	9071	-0-	-3439	-0-	950	1	7620	3	Y	431	431	0			3
							27	4	474	9							
*05	11408	X	9934	-0-	-1474	-0-	1250	1	8066	3	Y	533	533	0			3
							32	4	586	9							
*06	10770	X	9497	-0-	-1273	-0-	1423	1	7480	3	Y	519	519	0			3
							23	4	571	9							
*07	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	1346	1	7661	3	Y	558	558	0			3
							27	4	614	9							
08	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	1071	1	6415	3	Y	523	524	0			2
							14	4	575	9							
09	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
*01	16647	X	15205	-0-	-1442	-0-	445	1	12967	3	Y	1588	1589	0	1	8	9
							46	4	1747	9							
*02	15036	X	14500	-0-	-536	-0-	461	1	12455	3	Y	1408	1411	0			6
							35	4	1549	9							
03	15376	X	14902	-0-	-474	-0-	482	1	12949	3	Y	1301	1303	0			4
							40	4	1431	9							
04	14817	X	14817	-0-	-0-	-0-	497	1	12855	3	Y	1290	1288	0			6
							46	4	1419	9							
*05	16058	X	15504	-0-	-554	-0-	685	1	13226	3	Y	1404	1404	0			6
							49	4	1544	9							
*06	15540	X	14428	-0-	-1112	-0-	520	1	12485	3	Y	1257	1258	0			5
							40	4	1383	9							
*07	14942	X	14546	-0-	-396	-0-	541	1	12586	3	Y	1250	1250	0			5
							44	4	1375	9							
08	14942	X	13587	-0-	-1355	-0-	534	1	11631	3	Y	1270	1268	0			7
							25	4	1397	9							
09	14460	X	NO RPT	-0-	-14460	-0-					Y	NO RPT					7

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
*01	11160	X	10001	-0-	-1159	-0-	304	1	8866	3	Y	725	725	0			-0-
							33	4	798	9							
*02	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	357	1	9647	3	Y	792	791	0			1
							28	4	871	9							
03	9362	X	9164	-0-	-198	-0-	302	1	8101	3	Y	670	670	0			1
							24	4	737	9							
04	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	384	1	9951	3	Y	654	652	0			3
							36	4	719	9							
*05	12059	X	10465	-0-	-1594	-0-	481	1	9295	3	Y	595	596	0			2
							34	4	655	9							
*06	11670	X	11583	-0-	-87	-0-	436	1	10496	3	Y	564	564	0			2
							31	4	620	9							
*07	13062	X	13062	-0-	-0-	-0-	512	1	11869	3	Y	581	581	0			2
							42	4	639	9							
08	13311	X	13311	-0-	-0-	-0-	552	1	12038	3	Y	633	632	0			3
							25	4	696	9							
09	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					Y	NO RPT					3

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
*01	10961	X	10961	-0-	-0-	-0-	349	1	10166	3	Y	373	373	0			3
							36	4	410	9							
*02	12238	X	12238	-0-	-0-	-0-	423	1	11442	3	Y	311	312	0			2
							31	4	342	9							
03	12934	X	12934	-0-	-0-	-0-	451	1	12120	3	Y	297	297	0			2
							36	4	327	9							
04	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	433	1	11236	3	Y	307	307	0			2
							41	4	338	9							
*05	12524	X	12524	-0-	-0-	-0-	596	1	11522	3	Y	330	331	0			1
							43	4	363	9							
*06	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	441	1	10593	3	Y	291	291	0			1
							31	4	320	9							
*07	12710	X	11088	-0-	-1622	-0-	443	1	10322	3	Y	261	261	0			1
							36	4	287	9							
08	12710	X	10140	-0-	-2570	-0-	431	1	9377	3	Y	283	282	0			2
							21	4	311	9							
09	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
*01	9796	X	8225	-0-	-1571	-0-	252	1	7335	3	Y	556	557	0			-0-
							26	4	612	9							
*02	8932	X	7138	-0-	-1794	-0-	236	1	6366	3	Y	472	472	0			-0-
							17	4	519	9							
03	9889	X	6512	-0-	-3377	-0-	216	1	5812	3	Y	423	423	0			-0-
							19	4	465	9							
04	9570	X	5955	-0-	-3615	-0-	203	1	5290	3	Y	402	401	0			1
							20	4	442	9							
*05	9455	X	7153	-0-	-2302	-0-	324	1	6262	3	Y	496	496	0			1
							21	4	546	9							
*06	7800	X	6243	-0-	-1557	-0-	228	1	5476	3	Y	474	474	0			1
							18	4	521	9							
*07	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	232	1	5391	3	Y	457	457	0			1
							19	4	503	9							
08	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	250	1	5456	3	Y	450	449	0			2
							12	4	495	9							
09	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					2

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
*01	16616	X	11473	-0-	-5143	-0-	366	1	10626	3	Y	404	407	0			1
							37	4	444	9							
*02	14420	X	10658	-0-	-3762	-0-	430	1	9863	3	Y	307	307	0			1
							27	4	338	9							
03	13516	X	10871	-0-	-2645	-0-	373	1	10063	3	Y	366	366	0			1
							32	4	403	9							
04	13740	X	9921	-0-	-3819	-0-	353	1	9157	3	Y	343	342	0			2
							34	4	377	9							
*05	14198	X	9804	-0-	-4394	-0-	462	1	8955	3	Y	324	325	0			1
							31	4	356	9							
*06	11430	X	9162	-0-	-2268	-0-	414	1	8378	3	Y	311	311	0			1
							28	4	342	9							
*07	10261	X	8999	-0-	-1262	-0-	424	1	8275	3	Y	248	248	0			1
							27	4	273	9							
08	10261	X	8490	-0-	-1771	-0-	423	1	7795	3	Y	234	234	0			1
							15	4	257	9							
09	9930	X	NO RPT	-0-	-9930	-0-					Y	NO RPT					1

PILONCILLO WELL #: E 20HB RRCID -> 283487 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9597 - 16007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	20150	X	14816	-0-	-5334	-0-	472	1	13739	3	Y	506	506	0			-0-
							48	4	557	9							
*02	19208	X	11882	-0-	-7326	-0-	469	1	10781	3	Y	548	548	0			-0-
							29	4	603	9							
03	21266	X	12837	-0-	-8429	-0-	435	1	11717	3	Y	590	590	0			-0-
							36	4	649	9							
04	20580	X	12140	-0-	-8440	-0-	426	1	11028	3	Y	586	585	0			1
							41	4	645	9							
*05	14787	X	12143	-0-	-2644	-0-	564	1	10882	3	Y	598	599	0			-0-
							39	4	658	9							
*06	14040	X	11129	-0-	-2911	-0-	495	1	10001	3	Y	548	548	0			-0-
							30	4	603	9							
*07	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	495	1	9707	3	Y	450	450	0			-0-
							32	4	495	9							
08	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	481	1	8849	3	Y	422	422	0			-0-
							19	4	464	9							
09	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 20HC RRCID -> 283489 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9701 - 16012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	16926	X	16662	-0-	-264	-0-	526	1	15325	3	Y	688	688	0			6
							54	4	757	9							
*02	15288	X	11565	-0-	-3723	-0-	455	1	10453	3	Y	572	573	0			5
							28	4	629	9							
03	15345	X	13053	-0-	-2292	-0-	439	1	11859	3	Y	654	653	0			6
							36	4	719	9							
04	12090	X	11604	-0-	-486	-0-	407	1	10529	3	Y	573	573	0			6
							38	4	630	9							
*05	16337	X	12312	-0-	-4025	-0-	571	1	11011	3	Y	627	628	0			5
							40	4	690	9							
*06	15810	X	10812	-0-	-4998	-0-	478	1	9675	3	Y	573	573	0			5
							29	4	630	9							
*07	11873	X	11600	-0-	-273	-0-	530	1	10352	3	Y	620	620	0			5
							36	4	682	9							
08	11873	X	10904	-0-	-969	-0-	525	1	9684	3	Y	613	613	0			5
							21	4	674	9							
09	11490	X	NO RPT	-0-	-11490	-0-					Y	NO RPT					5

PILONCILLO WELL #: E 20HG RRCID -> 283856 COMPL. DATE 08/04/2017 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9800 - 16097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	21576	X	11945	-0-	-9631	-0-	373	1	10870	3	Y	604	599	0			7
							38	4	664	9							
*02	18396	X	11360	-0-	-7036	-0-	445	1	10225	3	Y	603	602	0			8
							27	4	663	9							
03	19003	X	13638	-0-	-5365	-0-	455	1	12262	3	Y	804	803	0			9
							37	4	884	9							
04	12371	X	12371	-0-	-0-	-0-	432	1	11181	3	Y	652	651	0			10
							41	4	717	9							
*05	12586	X	10257	-0-	-2329	-0-	461	1	8914	3	Y	774	775	0			9
							31	4	851	9							
*06	13200	X	9552	-0-	-3648	-0-	411	1	8310	3	Y	733	733	0			9
							25	4	806	9							
*07	12090	X	9891	-0-	-2199	-0-	440	1	8616	3	Y	733	734	0			8
							29	4	806	9							
08	12090	X	11413	-0-	-677	-0-	547	1	10106	3	Y	671	672	0			7
							22	4	738	9							
09	11700	X	NO RPT	-0-	-11700	-0-					Y	NO RPT					7

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
*01	14415	X	11270	-0-	-3145	-0-	356	1	10333	3	Y	494	494	0			3
							38	4	543	9							
*02	13020	X	12372	-0-	-648	-0-	417	1	11301	3	Y	566	566	0			3
							31	4	623	9							
03	13981	X	12845	-0-	-1136	-0-	435	1	11715	3	Y	599	600	0			2
							36	4	659	9							
04	13170	X	12084	-0-	-1086	-0-	426	1	11037	3	Y	527	527	0			2
							41	4	580	9							
*05	13702	X	11778	-0-	-1924	-0-	549	1	10621	3	Y	517	519	0			-0-
							39	4	569	9							
*06	13260	X	10294	-0-	-2966	-0-	388	1	9341	3	Y	487	487	0			-0-
							29	4	536	9							
*07	12617	X	10441	-0-	-2176	-0-	407	1	9468	3	Y	485	485	0			-0-
							32	4	534	9							
08	12617	X	10060	-0-	-2557	-0-	418	1	9126	3	Y	451	451	0			-0-
							20	4	496	9							
09	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 20HF RRCID -> 283867 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9868 - 15921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	22227	X	17581	-0-	-4646	-0-	555	1	16122	3	Y	768	763	0			5
							59	4	845	9							
*02	19460	X	13172	-0-	-6288	-0-	517	1	11898	3	Y	658	659	0			4
							33	4	724	9							
03	20584	X	14216	-0-	-6368	-0-	476	1	12817	3	Y	804	803	0			5
							39	4	884	9							
04	13058	X	13058	-0-	-0-	-0-	454	1	11753	3	Y	735	735	0			5
							42	4	809	9							
*05	17236	X	12678	-0-	-4558	-0-	582	1	11251	3	Y	730	732	0			3
							42	4	803	9							
*06	16680	X	13210	-0-	-3470	-0-	580	1	11716	3	Y	796	794	0			5
							38	4	876	9							
*07	13516	X	13010	-0-	-506	-0-	589	1	11511	3	Y	791	792	0			4
							40	4	870	9							
08	13516	X	12414	-0-	-1102	-0-	593	1	10924	3	Y	794	793	0			5
							24	4	873	9							
09	13050	X	NO RPT	-0-	-13050	-0-					Y	NO RPT					5

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
*01	19592	X	15408	-0-	-4184	-0-	484	1	14070	3	Y	731	732	0			-0-
							50	4	804	9							
*02	16940	X	13872	-0-	-3068	-0-	467	1	12640	3	Y	664	664	0			-0-
							35	4	730	9							
03	15593	X	15368	-0-	-225	-0-	520	1	13991	3	Y	740	739	0			1
							43	4	814	9							
04	15060	X	14358	-0-	-702	-0-	507	1	13155	3	Y	591	590	0			2
							46	4	650	9							
*05	15345	X	14264	-0-	-1081	-0-	668	1	12923	3	Y	568	569	0			1
							48	4	625	9							
*06	14880	X	13490	-0-	-1390	-0-	513	1	12326	3	Y	556	556	0			1
							39	4	612	9							
*07	14229	X	13492	-0-	-737	-0-	531	1	12332	3	Y	532	532	0			1
							44	4	585	9							
08	14229	X	13320	-0-	-909	-0-	556	1	12119	3	Y	563	563	0			1
							26	4	619	9							
09	13770	X	NO RPT	-0-	-13770	-0-					Y	NO RPT					1

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
*01	21638	X	10277	-0-	-11361	-0-	324	1	9449	3	Y	430	433	0			-0-
							31	4	473	9							
*02	18312	X	13445	-0-	-4867	-0-	530	1	12155	3	Y	659	658	0			1
							35	4	725	9							
03	19747	X	14719	-0-	-5028	-0-	495	1	13306	3	Y	797	796	0			2
							41	4	877	9							
04	20640	X	13632	-0-	-7008	-0-	476	1	12313	3	Y	726	726	0			2
							44	4	799	9							
*05	21328	X	13481	-0-	-7847	-0-	621	1	12020	3	Y	723	724	0			1
							45	4	795	9							
*06	14400	X	12404	-0-	-1996	-0-	538	1	10905	3	Y	844	843	0			2
							33	4	928	9							
*07	13082	X	12183	-0-	-899	-0-	547	1	10710	3	Y	808	810	0			-0-
							37	4	889	9							
08	13082	X	11363	-0-	-1719	-0-	547	1	10101	3	Y	629	629	0			-0-
							23	4	692	9							
09	12660	X	NO RPT	-0-	-12660	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 20HE RRCID -> 283879 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9835 - 15948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	18117	X	18117	-0-	-0-	-0-	570	1	16601	3	Y	805	806	0			2
							60	4	886	9							
*02	14728	X	11911	-0-	-2817	-0-	470	1	10796	3	Y	560	561	0			1
							29	4	616	9							
03	15004	X	12130	-0-	-2874	-0-	410	1	11039	3	Y	588	586	0			3
							34	4	647	9							
04	18270	X	11729	-0-	-6541	-0-	410	1	10625	3	Y	595	594	0			4
							39	4	655	9							
*05	18879	X	12313	-0-	-6566	-0-	567	1	10965	3	Y	674	674	0			4
							40	4	741	9							
*06	17190	X	11379	-0-	-5811	-0-	503	1	10181	3	Y	604	604	0			4
							31	4	664	9							
*07	11191	X	11118	-0-	-73	-0-	508	1	9935	3	Y	583	584	0			3
							34	4	641	9							
08	11191	X	10531	-0-	-660	-0-	511	1	9420	3	Y	528	529	0			2
							19	4	581	9							
09	10830	X	NO RPT	-0-	-10830	-0-					Y	NO RPT					2

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
*01	18569	X	15337	-0-	-3232	-0-	490	1	14247	3	Y	500	499	0			4
							50	4	550	9							
*02	15820	X	12591	-0-	-3229	-0-	429	1	11644	3	Y	443	443	0			4
							31	4	487	9							
03	17515	X	13539	-0-	-3976	-0-	465	1	12491	3	Y	496	494	0			6
							37	4	546	9							
04	14880	X	12080	-0-	-2800	-0-	433	1	11182	3	Y	385	386	0			5
							41	4	424	9							
*05	15035	X	12550	-0-	-2485	-0-	593	1	11481	3	Y	394	395	0			4
							43	4	433	9							
*06	14550	X	12137	-0-	-2413	-0-	466	1	11218	3	Y	382	381	0			5
							33	4	420	9							
*07	12276	X	11462	-0-	-814	-0-	455	1	10574	3	Y	360	361	0			4
							37	4	396	9							
08	12276	X	11022	-0-	-1254	-0-	465	1	10133	3	Y	365	365	0			4
							22	4	402	9							
09	11880	X	NO RPT	-0-	-11880	-0-					Y	NO RPT					4

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
*01	18631	X	16519	-0-	-2112	-0-	522	1	15153	3	Y	717	718	0			3
							55	4	789	9							
*02	16100	X	14604	-0-	-1496	-0-	495	1	13401	3	Y	609	610	0			2
							38	4	670	9							
03	17701	X	15390	-0-	-2311	-0-	527	1	14159	3	Y	601	601	0			2
							43	4	661	9							
04	16170	X	14247	-0-	-1923	-0-	506	1	13101	3	Y	540	540	0			2
							46	4	594	9							
*05	16182	X	14426	-0-	-1756	-0-	678	1	13094	3	Y	550	550	0			2
							49	4	605	9							
*06	15660	X	13190	-0-	-2470	-0-	505	1	12094	3	Y	502	502	0			2
							39	4	552	9							
*07	14539	X	13234	-0-	-1305	-0-	522	1	12121	3	Y	498	498	0			2
							43	4	548	9							
08	14539	X	10911	-0-	-3628	-0-	458	1	9959	3	Y	429	429	0			2
							22	4	472	9							
09	14070	X	NO RPT	-0-	-14070	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
*01	25885	X	18456	-0-	-7429	-0-	603	1	15262	3	Y	2305	2308	0	1	8	12
							55	4	2536	9							
*02	21980	X	17101	-0-	-4879	-0-	663	1	13895	3	Y	2276	2278	0			10
							39	4	2504	9							
03	22351	X	17997	-0-	-4354	-0-	546	1	14700	3	Y	2459	2456	0			13
							46	4	2705	9							
04	20490	X	17771	-0-	-2719	-0-	561	1	14538	3	Y	2383	2380	0			16
							51	4	2621	9							
*05	19499	X	17359	-0-	-2140	-0-	728	1	14051	3	Y	2297	2303	0			10
							53	4	2527	9							
*06	18330	X	16464	-0-	-1866	-0-	713	1	13215	3	Y	2268	2266	0			12
							41	4	2495	9							
*07	16357	X	16357	-0-	-0-	-0-	733	1	13083	3	Y	2270	2272	0			10
							44	4	2497	9							
08	15495	X	15495	-0-	-0-	-0-	736	1	12265	3	Y	2244	2244	0			10
							26	4	2468	9							
09	14910	X	NO RPT	-0-	-14910	-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
*01	17887	X	10654	-0-	-7233	-0-	614	1	8930	3	Y	978	981	0			7
							34	4	1076	9							
*02	13804	X	9547	-0-	-4257	-0-	541	1	8015	3	Y	882	884	0			5
							21	4	970	9							
03	14260	X	9768	-0-	-4492	-0-	601	1	8175	3	Y	880	881	0			4
							24	4	968	9							
04	12990	X	11158	-0-	-1832	-0-	663	1	9364	3	Y	996	993	0			7
							35	4	1096	9							
*05	11873	X	9410	-0-	-2463	-0-	632	1	7784	3	Y	878	882	0			3
							28	4	966	9							
*06	10230	X	8570	-0-	-1660	-0-	539	1	7155	3	Y	776	777	0			2
							22	4	854	9							
*07	8773	X	8419	-0-	-354	-0-	548	1	6987	3	Y	781	781	0			2
							25	4	859	9							
08	8773	X	7794	-0-	-979	-0-	505	1	6508	3	Y	697	697	0			2
							14	4	767	9							
09	8490	X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					Y	NO RPT					2

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
*01	29047	X	21560	-0-	-7487	-0-	1213	1	17689	3	Y	2360	2367	0	1	8	11
							62	4	2596	9							
*02	24192	X	17734	-0-	-6458	-0-	983	1	14561	3	Y	1955	1961	0			5
							39	4	2151	9							
03	24986	X	18793	-0-	-6193	-0-	1136	1	15435	3	Y	1978	1978	0			5
							46	4	2176	9							
04	23310	X	18565	-0-	-4745	-0-	1074	1	15194	3	Y	2040	2036	0			9
							53	4	2244	9							
*05	23870	X	18679	-0-	-5191	-0-	1234	1	15200	3	Y	1988	1992	0			5
							58	4	2187	9							
*06	18990	X	17283	-0-	-1707	-0-	1063	1	14146	3	Y	1844	1844	0			5
							46	4	2028	9							
*07	17519	X	17519	-0-	-0-	-0-	1123	1	14319	3	Y	1845	1848	0			2
							47	4	2030	9							
08	17143	X	16143	-0-	-1000	-0-	1022	1	13181	3	Y	1738	1736	0			4
							28	4	1912	9							
09	16590	X	NO RPT	-0-	-16590	-0-					Y	NO RPT					4

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
*01	12710	X	7610	-0-	-5100	-0-	430	1	6260	3	Y	817	818	0			-0-
							21	4	899	9							
*02	10248	X	6968	-0-	-3280	-0-	387	1	5735	3	Y	754	754	0			-0-
							17	4	829	9							
03	9827	X	6060	-0-	-3767	-0-	364	1	4919	3	Y	693	693	0			-0-
							15	4	762	9							
04	9060	X	6436	-0-	-2624	-0-	366	1	5168	3	Y	802	800	0			2
							20	4	882	9							
*05	7719	X	5950	-0-	-1769	-0-	385	1	4759	3	Y	718	719	0			1
							16	4	790	9							
*06	7470	X	5338	-0-	-2132	-0-	326	1	4318	3	Y	620	619	0			2
							12	4	682	9							
*07	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	324	1	4135	3	Y	633	633	0			2
							16	4	696	9							
08	5053	X	4759	-0-	-294	-0-	294	1	3789	3	Y	607	607	0			2
							8	4	668	9							
09	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					2

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
*01	17887	X	11209	-0-	-6678	-0-	604	1	8793	3	Y	1621	1627	0	1	8	3
							29	4	1783	9							
*02	14728	X	12809	-0-	-1919	-0-	678	1	10054	3	Y	1863	1864	0			2
							28	4	2049	9							
03	15190	X	11154	-0-	-4036	-0-	646	1	8784	3	Y	1542	1541	0			3
							28	4	1696	9							
04	14190	X	10015	-0-	-4175	-0-	559	1	7909	3	Y	1383	1381	0	1	8	4
							26	4	1521	9							
*05	14167	X	11066	-0-	-3101	-0-	704	1	8649	3	Y	1527	1529	0			2
							33	4	1680	9							
*06	13710	X	8370	-0-	-5340	-0-	490	1	6525	3	Y	1214	1215	0			1
							20	4	1335	9							
*07	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	594	1	7602	3	Y	1381	1381	0			1
							26	4	1519	9							
08	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	555	1	7140	3	Y	1340	1339	0			2
							15	4	1474	9							
09	8850	X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: A 41HX RRCID -> 284357 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8230 - 16393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	23529	X	17167	-0-	-6362	-0-	553	1	13983	3	Y	2346	2348	0	1	8	7
							50	4	2581	9							
*02	19740	X	13657	-0-	-6083	-0-	534	1	11217	3	Y	1706	1711	0			2
							29	4	1877	9							
03	17794	X	13786	-0-	-4008	-0-	429	1	11527	3	Y	1633	1633	0			2
							34	4	1796	9							
04	16830	X	14074	-0-	-2756	-0-	454	1	11751	3	Y	1661	1660	0			3
							42	4	1827	9							
*05	16864	X	14075	-0-	-2789	-0-	604	1	11686	3	Y	1584	1587	0			-0-
							43	4	1742	9							
*06	16320	X	12798	-0-	-3522	-0-	571	1	10588	3	Y	1462	1461	0			1
							31	4	1608	9							
*07	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	573	1	10224	3	Y	1542	1542	0			1
							34	4	1696	9							
08	12121	X	11853	-0-	-268	-0-	578	1	9636	3	Y	1471	1470	0			2
							21	4	1618	9							
09	11730	X	NO RPT	-0-	-11730	-0-					Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
*01	30008	X	18713	-0-	-11295	-0-	599	1	15076	3	Y	2714	2721	0	1	8	15
							53	4	2985	9							
*02	25172	X	15409	-0-	-9763	-0-	588	1	12311	3	Y	2252	2259	0			8
							33	4	2477	9							
03	21142	X	16392	-0-	-4750	-0-	492	1	13235	3	Y	2385	2385	0			8
							41	4	2624	9							
04	20460	X	14659	-0-	-5801	-0-	442	1	11468	3	Y	2462	2457	0			13
							41	4	2708	9							
*05	20956	X	13477	-0-	-7479	-0-	533	1	10299	3	Y	2370	2376	0			7
							38	4	2607	9							
*06	17790	X	14501	-0-	-3289	-0-	598	1	11077	3	Y	2536	2533	0			10
							36	4	2790	9							
*07	13952	X	13952	-0-	-0-	-0-	604	1	10791	3	Y	2290	2293	0			7
							38	4	2519	9							
08	13547	X	12263	-0-	-1284	-0-	569	1	9449	3	Y	2023	2023	0			7
							20	4	2225	9							
09	13110	X	NO RPT	-0-	-13110	-0-					Y	NO RPT					7

PILONCILLO WELL #: A 41HZ RRCID -> 284371 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8155 - 16437

*01	DLQ G-10		13650	-0-	13650	13650	432	1	10918	3	Y	2055	2060	0	1	8	15
							39	4	2261	9							
*02	DLQ G-10		11639	-0-	11639	25289	439	1	9187	3	Y	1806	1810	0			11
							26	4	1987	9							
03	DLQ G-10		12985	-0-	12985	38274	382	1	10292	3	Y	2072	2071	0			12
							32	4	2279	9							
04	DLQ G-10		12116	-0-	12116	50390	372	1	9612	3	Y	1906	1903	0			15
							35	4	2097	9							
*05	DLQ G-10		12010	-0-	12010	62400	481	1	9304	3	Y	1992	1994	0			13
							34	4	2191	9							
*06	73884	X	11484	-0-	-62400	-0-	481	1	8918	3	Y	1870	1868	0			15
							28	4	2057	9							
*07	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	501	1	8944	3	Y	1921	1922	0			14
							29	4	2113	9							
08	11532	X	10691	-0-	-841	-0-	487	1	8121	3	Y	1878	1876	0			16
							17	4	2066	9							
09	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					16

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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 14HG RRCID -> 284420 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9538 - 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
*01	DLQ G-10	24154	-0-	24154	24154	754	1	21980	3	Y	1219	1220	0			4
						79	4	1341	9							
*02	DLQ G-10	21393	-0-	21393	45547	718	1	19440	3	Y	1073	1074	0			3
						55	4	1180	9							
03	DLQ G-10	23106	-0-	23106	68653	783	1	21056	3	Y	1093	1092	0			4
						65	4	1202	9							
04	DLQ G-10	21419	-0-	21419	90072	754	1	19510	3	Y	987	986	0			5
						69	4	1086	9							
*05	DLQ G-10	21642	-0-	21642	111714	1006	1	19463	3	Y	1003	1005	0			3
						70	4	1103	9							
*06	131521 X	19807	-0-	-111714	-0-	748	1	17992	3	Y	919	919	0			3
						56	4	1011	9							
*07	21607 X	19966	-0-	-1641	-0-	779	1	18112	3	Y	920	921	0			2
						63	4	1012	9							
08	21607 X	18566	-0-	-3041	-0-	769	1	16773	3	Y	898	897	0			3
						36	4	988	9							
09	20910 X	NO RPT	-0-	-20910	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 14HF RRCID -> 284464 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9606 - 15929

*01	DLQ G-10	13922	-0-	13922	13922	438	1	12755	3	Y	621	621	0			-0-
						46	4	683	9							
*02	DLQ G-10	12626	-0-	12626	26548	426	1	11565	3	Y	549	549	0			-0-
						31	4	604	9							
03	DLQ G-10	13719	-0-	13719	40267	468	1	12598	3	Y	559	559	0			-0-
						38	4	615	9							
04	DLQ G-10	12667	-0-	12667	52934	449	1	11625	3	Y	501	500	0			1
						42	4	551	9							
*05	DLQ G-10	12870	-0-	12870	65804	604	1	11660	3	Y	512	513	0			-0-
						43	4	563	9							
*06	78063 X	12259	-0-	-65804	-0-	467	1	11233	3	Y	478	478	0			-0-
						33	4	526	9							
*07	13113 X	11985	-0-	-1128	-0-	472	1	10950	3	Y	477	476	0			1
						38	4	525	9							
08	13113 X	11090	-0-	-2023	-0-	463	1	10090	3	Y	468	467	0			2
						22	4	515	9							
09	12660 X	NO RPT	-0-	-12660	-0-					Y	NO RPT					2

PILONCILLO WELL #: E 44HW RRCID -> 284485 COMPL. DATE 05/21/2017 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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 32HA RRCID -> 284727 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 8984 PERF.10017 - 18605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57443	X	6885	-0-	-50558	-0-	199	1	5800	3	Y	787	785	0			4
							20	4	866	9							
*02	49700	X	7243	-0-	-42457	-0-	220	1	5977	3	Y	935	934	0			5
							17	4	1029	9							
03	51305	X	7790	-0-	-43515	-0-	245	1	6606	3	Y	835	835	0			5
							20	4	919	9							
04	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	266	1	6877	3	Y	776	776	0			5
							24	4	854	9							
*05	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	370	1	7152	3	Y	943	943	0			5
							26	4	1037	9							
*06	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	287	1	6912	3	Y	791	791	0			5
							22	4	870	9							
*07	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	322	1	7472	3	Y	866	867	0			4
							25	4	953	9							
08	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	338	1	7395	3	Y	830	831	0			3
							14	4	913	9							
09	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 32HC RRCID -> 284728 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9765 - 18328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56916	X	29400	-0-	-27516	-0-	906	1	26377	3	Y	1840	1833	0	1	8	10
							93	4	2024	9							
*02	48048	X	26340	-0-	-21708	-0-	863	1	23366	3	Y	1862	1865	0			7
							63	4	2048	9							
03	49476	X	25135	-0-	-24341	-0-	829	1	22302	3	Y	1760	1761	0			6
							68	4	1936	9							
04	25820	X	25820	-0-	-0-	-0-	883	1	22889	3	Y	1788	1786	0			8
							81	4	1967	9							
*05	29171	X	25858	-0-	-3313	-0-	1169	1	22612	3	Y	1814	1816	0			6
							82	4	1995	9							
*06	28230	X	24288	-0-	-3942	-0-	894	1	21479	3	Y	1679	1678	0			7
							68	4	1847	9							
*07	29171	X	24336	-0-	-4835	-0-	927	1	21505	3	Y	1665	1666	0			6
							72	4	1832	9							
08	26691	X	26447	-0-	-244	-0-	1070	1	23319	3	Y	1825	1823	0			8
							50	4	2008	9							
09	25830	X	NO RPT	-0-	-25830	-0-					Y	NO RPT					8

PILONCILLO WELL #: E 32HE RRCID -> 284729 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9851 - 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
*01	54870	X	41952	-0-	-12918	-0-	1273	1	37036	3	Y	3193	3196	0	2	8	19
							131	4	3512	9							
*02	41860	X	35611	-0-	-6249	-0-	1161	1	31416	3	Y	2680	2688	0			11
							86	4	2948	9							
03	46345	X	36150	-0-	-10195	-0-	1184	1	31840	3	Y	2754	2753	0			12
							97	4	3029	9							
04	43920	X	32793	-0-	-11127	-0-	1118	1	28941	3	Y	2391	2390	0			13
							104	4	2630	9							
*05	41447	X	33351	-0-	-8096	-0-	1498	1	28964	3	Y	2529	2531	0			11
							107	4	2782	9							
*06	39810	X	30621	-0-	-9189	-0-	1119	1	26862	3	Y	2325	2324	0			12
							82	4	2558	9							
*07	29927	X	29927	-0-	-0-	-0-	1122	1	26040	3	Y	2432	2431	0			13
							90	4	2675	9							
08	28618	X	28618	-0-	-0-	-0-	1139	1	24806	3	Y	2382	2381	0			14
							53	4	2620	9							
09	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-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
*01	45787	X	27308	-0-	-18479	-0-	721	1	20992	3	Y	5019	5024	0	2	8	31
							74	4	5521	9							
*02	41356	X	22559	-0-	-18797	-0-	627	1	16956	3	Y	4481	4487	0			25
							47	4	4929	9							
03	37603	X	23087	-0-	-14516	-0-	635	1	17079	3	Y	4838	4836	0			27
							51	4	5322	9							
04	32670	X	20127	-0-	-12543	-0-	590	1	15282	3	Y	3818	3819	0			26
							55	4	4200	9							
*05	29605	X	20487	-0-	-9118	-0-	850	1	16422	3	Y	2869	2884	0			11
							59	4	3156	9							
*06	25980	X	17778	-0-	-8202	-0-	605	1	14524	3	Y	2366	2367	0			10
							46	4	2603	9							
*07	17633	X	17633	-0-	-0-	-0-	620	1	14413	3	Y	2320	2323	0			7
							48	4	2552	9							
08	16305	X	16305	-0-	-0-	-0-	616	1	13403	3	Y	2053	2054	0			6
							28	4	2258	9							
09	13380	X	NO RPT	-0-	-13380	-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
*01	44609	X	15900	-0-	-28709	-0-	478	1	13899	3	Y	1341	1340	0			7
							48	4	1475	9							
*02	39200	X	24282	-0-	-14918	-0-	784	1	21242	3	Y	1999	1996	0			10
							57	4	2199	9							
03	39711	X	29704	-0-	-10007	-0-	979	1	26383	3	Y	2056	2056	0			10
							80	4	2262	9							
04	26940	X	26940	-0-	-0-	-0-	924	1	23947	3	Y	1804	1803	0			11
							85	4	1984	9							
*05	26877	X	26660	-0-	-217	-0-	1209	1	23363	3	Y	1820	1824	0			7
							86	4	2002	9							
*06	28740	X	24735	-0-	-4005	-0-	914	1	21952	3	Y	1636	1637	0			6
							69	4	1800	9							
*07	29698	X	24435	-0-	-5263	-0-	933	1	21663	3	Y	1605	1606	0			5
							73	4	1766	9							
08	29698	X	23549	-0-	-6149	-0-	956	1	20827	3	Y	1565	1565	0			5
							44	4	1722	9							
09	26940	X	NO RPT	-0-	-26940	-0-					Y	NO RPT					5

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
*01	41757	X	36470	-0-	-5287	-0-	1045	1	30411	3	Y	4461	4468	0	2	8	29
							107	4	4907	9							
*02	37716	X	31896	-0-	-5820	-0-	954	1	25856	3	Y	4561	4563	0			27
							69	4	5017	9							
03	41695	X	33310	-0-	-8385	-0-	1036	1	27906	3	Y	3894	3898	0			23
							85	4	4283	9							
04	37350	X	28311	-0-	-9039	-0-	873	1	22591	3	Y	4333	4322	0			34
							81	4	4766	9							
*05	37107	X	29565	-0-	-7542	-0-	1195	1	23094	3	Y	4719	4725	0			28
							85	4	5191	9							
*06	34650	X	27455	-0-	-7195	-0-	919	1	22047	3	Y	4018	4019	0			27
							69	4	4420	9							
*07	26480	X	26480	-0-	-0-	-0-	918	1	21308	3	Y	3802	3807	0			22
							72	4	4182	9							
08	24613	X	24613	-0-	-0-	-0-	912	1	19885	3	Y	3431	3431	0			22
							42	4	3774	9							
09	17400	X	NO RPT	-0-	-17400	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
*01	96193	X	27603	-0-	-68590	-0-	801	1	23331	3	Y	3080	3085	0	2	8	13
							83	4	3388	9							
*02	22987	X	22987	-0-	-0-	-0-	715	1	19346	3	Y	2612	2617	0			8
							53	4	2873	9							
03	38595	X	23502	-0-	-15093	-0-	739	1	19906	3	Y	2542	2541	0			9
							61	4	2796	9							
04	31650	X	19715	-0-	-11935	-0-	652	1	16884	3	Y	1925	1926	0			8
							61	4	2118	9							
*05	28892	X	19233	-0-	-9659	-0-	840	1	16224	3	Y	1918	1922	0			4
							59	4	2110	9							
*06	26220	X	17369	-0-	-8851	-0-	614	1	14740	3	Y	1790	1789	0			5
							46	4	1969	9							
*07	16435	X	16435	-0-	-0-	-0-	600	1	13925	3	Y	1694	1695	0			4
							47	4	1863	9							
08	14754	X	14754	-0-	-0-	-0-	573	1	12490	3	Y	1514	1515	0			3
							26	4	1665	9							
09	12930	X	NO RPT	-0-	-12930	-0-					Y	NO RPT					3

PILONCILLO WELL #: E 32HB RRCID -> 284816 COMPL. DATE 10/15/2017 TOTAL DEPTH 4355 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	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-

PILONCILLO WELL #: B 07HZ RRCID -> 284997 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8781 - 19085

*01	96193	X	35494	-0-	-60699	-0-	1027	1	29894	3	Y	4061	4074	0	2	8	25
							106	4	4467	9							
*02	30253	X	30253	-0-	-0-	-0-	939	1	25448	3	Y	3453	3461	0			17
							68	4	3798	9							
03	44857	X	33030	-0-	-11827	-0-	1036	1	27897	3	Y	3647	3645	0			19
							85	4	4012	9							
04	39720	X	27310	-0-	-12410	-0-	888	1	22980	3	Y	3054	3054	0			19
							83	4	3359	9							
*05	38998	X	28365	-0-	-10633	-0-	1215	1	23476	3	Y	3261	3266	0			14
							87	4	3587	9							
*06	33720	X	25652	-0-	-8068	-0-	890	1	21384	3	Y	3009	3008	0			15
							68	4	3310	9							
*07	28737	X	25211	-0-	-3526	-0-	903	1	20961	3	Y	2979	2981	0			13
							70	4	3277	9							
08	28737	X	23550	-0-	-5187	-0-	886	1	19316	3	Y	3006	3003	0			16
							41	4	3307	9							
09	27300	X	NO RPT	-0-	-27300	-0-					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
*01	26570	X	26570	-0-	-0-	-0-	763	1	22198	3	Y	3209	3210	0	2	8	21
							79	4	3530	9							
*02	27440	X	23434	-0-	-4006	-0-	709	1	19188	3	Y	3168	3172	0			17
							52	4	3485	9							
03	30380	X	24310	-0-	-6070	-0-	748	1	20145	3	Y	3051	3052	0			16
							61	4	3356	9							
04	29400	X	21788	-0-	-7612	-0-	695	1	18038	3	Y	2719	2717	0			18
							64	4	2991	9							
*05	28520	X	21239	-0-	-7281	-0-	903	1	17435	3	Y	2577	2584	0			11
							66	4	2835	9							
*06	25230	X	18095	-0-	-7135	-0-	626	1	15040	3	Y	2165	2166	0			10
							47	4	2382	9							
*07	18382	X	18382	-0-	-0-	-0-	656	1	15256	3	Y	2198	2200	0			8
							52	4	2418	9							
08	17156	X	17156	-0-	-0-	-0-	653	1	14197	3	Y	2070	2070	0			8
							29	4	2277	9							
09	11010	X	NO RPT	-0-	-11010	-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
*01	0	W	22404	-0-	22404	465244	658	1	19169	3	Y	2282	2292	0	1	8	15
							67	4	2510	9							
*02	0	W	16175	-0-	16175	481419	508	1	13750	3	Y	1707	1714	0			8
							39	4	1878	9							
*03	500117	X	18698	-0-	-481419	-0-	592	1	15966	3	Y	1901	1899	0			10
							49	4	2091	9							
04	27690	X	17473	-0-	-10217	-0-	576	1	14929	3	Y	1740	1739	0			11
							54	4	1914	9							
*05	28613	X	17673	-0-	-10940	-0-	774	1	14956	3	Y	1717	1721	0			7
							54	4	1889	9							
*06	21270	X	16361	-0-	-4909	-0-	581	1	13944	3	Y	1631	1630	0			8
							42	4	1794	9							
*07	15720	X	15720	-0-	-0-	-0-	576	1	13355	3	Y	1585	1587	0			6
							45	4	1744	9							
08	14539	X	14156	-0-	-383	-0-	549	1	11974	3	Y	1462	1462	0			6
							25	4	1608	9							
09	14070	X	NO RPT	-0-	-14070	-0-					Y	NO RPT					6

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
*01	60326	X	30181	-0-	-30145	-0-	863	1	25124	3	N	3733	3747	0	2	8	27
							88	4	4106	9							
*02	54488	X	24279	-0-	-30209	-0-	737	1	19966	3	N	3200	3206	0			21
							56	4	3520	9							
03	45167	X	25344	-0-	-19823	-0-	769	1	20719	3	N	3448	3446	0			23
							63	4	3793	9							
04	38130	X	22785	-0-	-15345	-0-	744	1	19273	3	N	2454	2457	0			20
							69	4	2699	9							
*05	34720	X	22269	-0-	-12451	-0-	962	1	18601	3	N	2398	2403	0			15
							68	4	2638	9							
*06	28680	X	19917	-0-	-8763	-0-	702	1	16885	3	N	2071	2071	0			15
							52	4	2278	9							
*07	21452	X	19647	-0-	-1805	-0-	719	1	16675	3	N	1996	1999	0			12
							57	4	2196	9							
08	21452	X	17885	-0-	-3567	-0-	692	1	15118	3	N	1857	1857	0			12
							32	4	2043	9							
09	20760	X	NO RPT	-0-	-20760	-0-					N	NO RPT					12

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
*01	106795	X	24785	-0-	-82010	-0-	748	1	21782	3	Y	1978	1984	0	1	8	13
							79	4	2176	9							
*02	96460	X	25002	-0-	-71458	-0-	805	1	21841	3	Y	2088	2089	0			12
							59	4	2297	9							
03	41788	X	28026	-0-	-13762	-0-	907	1	24419	3	Y	2387	2385	0			14
							74	4	2626	9							
04	33930	X	24275	-0-	-9655	-0-	814	1	21100	3	Y	2078	2076	0			16
							75	4	2286	9							
*05	27683	X	24355	-0-	-3328	-0-	1088	1	21024	3	Y	1971	1975	0			12
							75	4	2168	9							
*06	27120	X	21227	-0-	-5893	-0-	774	1	18596	3	Y	1635	1637	0			10
							58	4	1799	9							
*07	25761	X	20891	-0-	-4870	-0-	786	1	18240	3	Y	1638	1639	0			9
							63	4	1802	9							
08	25761	X	18416	-0-	-7345	-0-	730	1	15920	3	Y	1574	1572	0			11
							35	4	1731	9							
09	24270	X	NO RPT	-0-	-24270	-0-					Y	NO RPT					11

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
*01	89993	X	19143	-0-	-70850	-0-	574	1	16713	3	Y	1632	1624	0	1	8	11
							61	4	1795	9							
*02	81284	X	9499	-0-	-71785	-0-	305	1	8262	3	Y	826	833	0			4
							23	4	909	9							
03	37448	X	10237	-0-	-27211	-0-	330	1	8916	3	Y	876	876	0			4
							27	4	964	9							
04	13140	X	8273	-0-	-4867	-0-	283	1	7329	3	Y	578	580	0			2
							25	4	636	9							
*05	18786	X	9295	-0-	-9491	-0-	411	1	7945	3	Y	827	826	0			3
							29	4	910	9							
*06	18180	X	8462	-0-	-9718	-0-	298	1	7185	3	Y	870	870	0			3
							22	4	957	9							
*07	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	410	1	9521	3	Y	711	713	0			1
							32	4	782	9							
08	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	406	1	8848	3	Y	691	691	0			1
							20	4	760	9							
09	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					Y	NO RPT					1

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
*01	102114	X	48939	-0-	-53175	-0-	1505	1	43833	3	Y	3134	3145	0	2	8	19
							154	4	3447	9							
*02	92232	X	40193	-0-	-52039	-0-	1325	1	35918	3	Y	2593	2600	0			12
							98	4	2852	9							
03	61721	X	41614	-0-	-20107	-0-	1379	1	37113	3	Y	2736	2737	0			11
							112	4	3010	9							
04	58350	X	37366	-0-	-20984	-0-	1283	1	33243	3	Y	2473	2471	0			13
							120	4	2720	9							
*05	54591	X	36920	-0-	-17671	-0-	1681	1	32489	3	Y	2391	2396	0			8
							120	4	2630	9							
*06	46440	X	32031	-0-	-14409	-0-	1184	1	28464	3	Y	2087	2087	0			8
							87	4	2296	9							
*07	31176	X	31176	-0-	-0-	-0-	1193	1	27705	3	Y	1984	1987	0			5
							96	4	2182	9							
08	28127	X	28127	-0-	-0-	-0-	1143	1	24923	3	Y	1825	1824	0			6
							53	4	2008	9							
09	26250	X	NO RPT	-0-	-26250	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
*01	100781	X	34573	-0-	-66208	-0-	1055	1	30710	3	Y	2453	2463	0	1	8	13
							110	4	2698	9							
*02	91028	X	28945	-0-	-62083	-0-	947	1	25654	3	Y	2068	2074	0			7
							69	4	2275	9							
03	44144	X	29552	-0-	-14592	-0-	971	1	26121	3	Y	2164	2163	0			8
							80	4	2380	9							
04	42600	X	25987	-0-	-16613	-0-	881	1	22796	3	Y	2026	2024	0			10
							81	4	2229	9							
*05	39742	X	24021	-0-	-15721	-0-	1067	1	20626	3	Y	2048	2052	0			6
							75	4	2253	9							
*06	32820	X	23120	-0-	-9700	-0-	849	1	20392	3	Y	1652	1653	0			5
							62	4	1817	9							
*07	T. A.		22278	-0-	22278	22278	845	1	19638	3	Y	1570	1573	0			2
							68	4	1727	9							
08	T. A.		20446	-0-	20446	42724	827	1	18028	3	Y	1411	1411	0			2
							39	4	1552	9							
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	42724					Y	NO RPT					2

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
*01	87885	X	29730	-0-	-58155	-0-	929	1	27021	3	Y	1531	1530	0	1	8	13
							96	4	1684	9							
*02	79380	X	23884	-0-	-55496	-0-	801	1	21713	3	Y	1192	1194	0			11
							59	4	1311	9							
03	24781	X	24781	-0-	-0-	-0-	830	1	22320	3	Y	1421	1419	0			13
							68	4	1563	9							
04	26640	X	22748	-0-	-3892	-0-	789	1	20427	3	Y	1326	1325	0			14
							73	4	1459	9							
*05	29140	X	22636	-0-	-6504	-0-	1037	1	20052	3	Y	1340	1342	0			12
							73	4	1474	9							
*06	28200	X	20926	-0-	-7274	-0-	778	1	18702	3	Y	1262	1262	0			12
							58	4	1388	9							
*07	22103	X	19634	-0-	-2469	-0-	760	1	17625	3	Y	1081	1084	0			9
							60	4	1189	9							
08	22103	X	18202	-0-	-3901	-0-	743	1	16197	3	Y	1115	1114	0			10
							35	4	1227	9							
09	21390	X	NO RPT	-0-	-21390	-0-					Y	NO RPT					10

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
*01	107074	X	39915	-0-	-67159	-0-	1219	1	35475	3	Y	2814	2822	0	2	8	16
							126	4	3095	9							
*02	96712	X	32284	-0-	-64428	-0-	1047	1	28363	3	Y	2542	2546	0			12
							78	4	2796	9							
03	32965	X	32965	-0-	-0-	-0-	1076	1	28981	3	Y	2564	2563	0			13
							88	4	2820	9							
04	43860	X	29919	-0-	-13941	-0-	1015	1	26316	3	Y	2267	2265	0			15
							94	4	2494	9							
*05	41819	X	28898	-0-	-12921	-0-	1303	1	25210	3	Y	2084	2090	0			9
							93	4	2292	9							
*06	37890	X	25981	-0-	-11909	-0-	951	1	22829	3	Y	1936	1936	0			9
							71	4	2130	9							
*07	29543	X	23152	-0-	-6391	-0-	872	1	20278	3	Y	1756	1759	0			6
							70	4	1932	9							
08	29543	X	19984	-0-	-9559	-0-	804	1	17516	3	Y	1479	1480	0			5
							37	4	1627	9							
09	28590	X	NO RPT	-0-	-28590	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
*01	95511	X	51760	-0-	-43751	-0-	1574	1	45813	3	Y	3829	3840	0	2	8	24
							161	4	4212	9							
*02	86268	X	42295	-0-	-43973	-0-	1379	1	37347	3	Y	3151	3159	0			16
							103	4	3466	9							
03	63612	X	44263	-0-	-19349	-0-	1458	1	39233	3	Y	3139	3140	0			15
							119	4	3453	9							
04	59580	X	40805	-0-	-18775	-0-	1399	1	36243	3	Y	2757	2755	0			17
							130	4	3033	9							
*05	57412	X	39696	-0-	-17716	-0-	1802	1	34830	3	Y	2669	2673	0			13
							128	4	2936	9							
*06	49110	X	35299	-0-	-13811	-0-	1304	1	31335	3	Y	2329	2328	0			14
							98	4	2562	9							
*07	33410	X	33410	-0-	-0-	-0-	1277	1	29650	3	Y	2165	2169	0			10
							101	4	2382	9							
08	30144	X	30144	-0-	-0-	-0-	1224	1	26659	3	Y	2004	2003	0			11
							57	4	2204	9							
09	21330	X	NO RPT	-0-	-21330	-0-					Y	NO RPT					11

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
*01	90365	X	47006	-0-	-43359	-0-	1443	1	41985	3	Y	3119	3129	0	2	8	20
							147	4	3431	9							
*02	81620	X	39175	-0-	-42445	-0-	1289	1	34912	3	Y	2618	2625	0			13
							94	4	2880	9							
03	56513	X	40815	-0-	-15698	-0-	1349	1	36318	3	Y	2762	2761	0			14
							110	4	3038	9							
04	51360	X	37001	-0-	-14359	-0-	1271	1	32917	3	Y	2448	2445	0			17
							120	4	2693	9							
*05	52049	X	37010	-0-	-15039	-0-	1679	1	32450	3	Y	2510	2514	0			13
							120	4	2761	9							
*06	44610	X	32092	-0-	-12518	-0-	1189	1	28578	3	Y	2034	2035	0			12
							88	4	2237	9							
*07	31702	X	31702	-0-	-0-	-0-	1212	1	28146	3	Y	2044	2047	0			9
							96	4	2248	9							
08	31372	X	28855	-0-	-2517	-0-	1174	1	25562	3	Y	1877	1876	0			10
							54	4	2065	9							
09	30360	X	NO RPT	-0-	-30360	-0-					Y	NO RPT					10

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
*01	51274	X	29049	-0-	-22225	-0-	865	1	25189	3	N	2643	2653	0	1	8	17
							88	4	2907	9							
*02	46312	X	24444	-0-	-21868	-0-	775	1	21032	3	N	2345	2349	0			13
							57	4	2580	9							
03	51274	X	25415	-0-	-25859	-0-	806	1	21692	3	N	2590	2589	0			14
							68	4	2849	9							
04	33990	X	23658	-0-	-10332	-0-	779	1	20190	3	N	2378	2375	0			17
							73	4	2616	9							
*05	31961	X	25414	-0-	-6547	-0-	1143	1	22079	3	N	1919	1926	0			10
							81	4	2111	9							
*06	27570	X	23535	-0-	-4035	-0-	859	1	20622	3	N	1809	1808	0			11
							64	4	1990	9							
*07	23687	X	23687	-0-	-0-	-0-	893	1	20738	3	N	1805	1808	0			8
							70	4	1986	9							
08	22072	X	21835	-0-	-237	-0-	878	1	19126	3	N	1627	1626	0			9
							41	4	1790	9							
09	21360	X	NO RPT	-0-	-21360	-0-					N	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
*01	53568	X	22712	-0-	-30856	-0-	685	1	19955	3	Y	1821	1829	0	1	8	16
							69	4	2003	9							
*02	48384	X	17617	-0-	-30767	-0-	573	1	15503	3	Y	1363	1369	0			10
							42	4	1499	9							
03	53568	X	18637	-0-	-34931	-0-	607	1	16340	3	Y	1491	1490	0			11
							50	4	1640	9							
04	27330	X	16716	-0-	-10614	-0-	565	1	14616	3	Y	1349	1347	0			13
							51	4	1484	9							
*05	24924	X	16662	-0-	-8262	-0-	745	1	14370	3	Y	1358	1360	0			11
							53	4	1494	9							
*06	21570	X	14962	-0-	-6608	-0-	544	1	13062	3	Y	1196	1197	0			10
							40	4	1316	9							
*07	16709	X	14552	-0-	-2157	-0-	547	1	12736	3	Y	1114	1115	0			9
							44	4	1225	9							
08	16709	X	13253	-0-	-3456	-0-	531	1	11573	3	Y	1022	1023	0			8
							25	4	1124	9							
09	16170	X	NO RPT	-0-	-16170	-0-					Y	NO RPT					8

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
*01	59241	X	18377	-0-	-40864	-0-	555	1	16148	3	Y	1470	1477	0	1	8	6
							57	4	1617	9							
*02	53508	X	14058	-0-	-39450	-0-	452	1	12271	3	Y	1184	1188	0			2
							33	4	1302	9							
03	59241	X	14638	-0-	-44603	-0-	474	1	12737	3	Y	1262	1261	0			3
							39	4	1388	9							
04	22260	X	12896	-0-	-9364	-0-	433	1	11194	3	Y	1116	1115	0			4
							41	4	1228	9							
*05	19592	X	11981	-0-	-7611	-0-	532	1	10267	3	Y	1040	1042	0			2
							38	4	1144	9							
*06	17430	X	10262	-0-	-7168	-0-	371	1	8899	3	Y	876	877	0			1
							28	4	964	9							
*07	13082	X	9783	-0-	-3299	-0-	366	1	8503	3	Y	805	806	0			-0-
							28	4	886	9							
08	13082	X	8435	-0-	-4647	-0-	334	1	7298	3	Y	717	717	0			-0-
							14	4	789	9							
09	12660	X	NO RPT	-0-	-12660	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*01	53134	X	15627	-0-	-37507	-0-	456	1	13221	3	Y	1731	1740	0	1	8	11
							46	4	1904	9							
*02	47992	X	12372	-0-	-35620	-0-	385	1	10406	3	Y	1412	1415	0			8
							28	4	1553	9							
03	53134	X	12750	-0-	-40384	-0-	398	1	10706	3	Y	1466	1465	0			9
							33	4	1613	9							
04	17370	X	10822	-0-	-6548	-0-	350	1	9058	3	Y	1255	1255	0			9
							33	4	1381	9							
*05	17918	X	13065	-0-	-4853	-0-	560	1	10813	3	Y	1503	1503	0			9
							39	4	1653	9							
*06	14850	X	11665	-0-	-3185	-0-	405	1	9735	3	Y	1360	1359	0			10
							29	4	1496	9							
*07	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	414	1	9622	3	Y	1204	1206	0			8
							32	4	1324	9							
08	10881	X	10300	-0-	-581	-0-	399	1	8724	3	Y	1052	1052	0			8
							20	4	1157	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 #: 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
*01	51429	X	39366	-0-	-12063	-0-	1121	1	32637	3	Y	4993	5012	0	2	8	34
							116	4	5492	9							
*02	46452	X	32178	-0-	-14274	-0-	981	1	26557	3	Y	4150	4159	0			25
							75	4	4565	9							
03	51429	X	32994	-0-	-18435	-0-	1011	1	27213	3	Y	4261	4259	0			27
							83	4	4687	9							
04	49770	X	26956	-0-	-22814	-0-	860	1	22288	3	Y	3389	3389	0			27
							80	4	3728	9							
*05	41726	X	27338	-0-	-14388	-0-	1179	1	22785	3	Y	2993	3002	0			18
							82	4	3292	9							
*06	37410	X	26620	-0-	-10790	-0-	940	1	22572	3	Y	2763	2762	0			19
							69	4	3039	9							
*07	26026	X	26026	-0-	-0-	-0-	948	1	22010	3	Y	2721	2724	0			16
							75	4	2993	9							
08	23423	X	23423	-0-	-0-	-0-	905	1	19751	3	Y	2478	2477	0			17
							41	4	2726	9							
09	16950	X	NO RPT	-0-	-16950	-0-					Y	NO RPT					17

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
*01	52049	X	32931	-0-	-19118	-0-	937	1	27245	3	Y	4230	4242	0	2	8	33
							96	4	4653	9							
*02	47012	X	25927	-0-	-21085	-0-	788	1	21375	3	Y	3369	3379	0			23
							58	4	3706	9							
03	52049	X	25997	-0-	-26052	-0-	795	1	21393	3	Y	3403	3404	0			22
							66	4	3743	9							
04	50370	X	21955	-0-	-28415	-0-	702	1	18176	3	Y	2738	2738	0			22
							65	4	3012	9							
*05	35247	X	22274	-0-	-12973	-0-	952	1	18434	3	Y	2564	2571	0			15
							68	4	2820	9							
*06	31290	X	20610	-0-	-10680	-0-	726	1	17430	3	Y	2184	2184	0			15
							52	4	2402	9							
*07	20336	X	20070	-0-	-266	-0-	730	1	16955	3	Y	2116	2119	0			12
							57	4	2328	9							
08	20336	X	18351	-0-	-1985	-0-	711	1	15502	3	Y	1914	1913	0			13
							33	4	2105	9							
09	19680	X	NO RPT	-0-	-19680	-0-					Y	NO RPT					13

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
*01	45570	X	43163	-0-	-2407	-0-	1202	1	34989	3	Y	6225	6238	0	3	8	43
							124	4	6848	9							
*02	41160	X	35823	-0-	-5337	-0-	1067	1	28928	3	Y	5227	5238	0			32
							78	4	5750	9							
03	45570	X	36957	-0-	-8613	-0-	1103	1	29707	3	Y	5506	5505	0			33
							90	4	6057	9							
04	44100	X	29831	-0-	-14269	-0-	930	1	24089	3	Y	4297	4297	0			33
							85	4	4727	9							
*05	44919	X	33642	-0-	-11277	-0-	1413	1	27295	3	Y	4394	4402	0			25
							101	4	4833	9							
*06	41040	X	31547	-0-	-9493	-0-	1091	1	26237	3	Y	3762	3762	0			25
							81	4	4138	9							
*07	30955	X	30955	-0-	-0-	-0-	1108	1	25729	3	Y	3664	3669	0			20
							88	4	4030	9							
08	28136	X	28136	-0-	-0-	-0-	1062	1	23143	3	Y	3528	3526	0			22
							50	4	3881	9							
09	18510	X	NO RPT	-0-	-18510	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
*01	211027	X	17494	-0-	-193533	-0-	501	1	14587	3	Y	2140	2147	0	1	8	16
							52	4	2354	9							
*02	30660	X	14331	-0-	-16329	-0-	439	1	11916	3	Y	1766	1771	0			11
							33	4	1943	9							
03	33945	X	15202	-0-	-18743	-0-	469	1	12612	3	Y	1894	1893	0			12
							38	4	2083	9							
04	32850	X	13593	-0-	-19257	-0-	433	1	11241	3	Y	1707	1706	0			13
							41	4	1878	9							
*05	33945	X	13320	-0-	-20625	-0-	565	1	10906	3	Y	1645	1647	0			11
							39	4	1810	9							
*06	16620	X	12618	-0-	-4002	-0-	431	1	10340	3	Y	1651	1649	0			13
							31	4	1816	9							
*07	13183	X	13183	-0-	-0-	-0-	464	1	10771	3	Y	1736	1737	0			12
							38	4	1910	9							
08	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	445	1	9720	3	Y	1662	1661	0			13
							21	4	1828	9							
09	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					13

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
*01	195372	X	16634	-0-	-178738	-0-	481	1	14029	3	Y	1885	1891	0	1	8	14
							50	4	2074	9							
*02	28756	X	12970	-0-	-15786	-0-	400	1	10823	3	Y	1562	1566	0			10
							29	4	1718	9							
03	31837	X	13543	-0-	-18294	-0-	418	1	11229	3	Y	1693	1693	0			10
							34	4	1862	9							
04	30810	X	12364	-0-	-18446	-0-	400	1	10383	3	Y	1404	1403	0			11
							37	4	1544	9							
*05	31837	X	11491	-0-	-20346	-0-	489	1	9420	3	Y	1407	1410	0			8
							34	4	1548	9							
*06	15810	X	10241	-0-	-5569	-0-	355	1	8514	3	Y	1222	1222	0			8
							28	4	1344	9							
*07	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	351	1	8185	3	Y	1187	1189	0			6
							27	4	1306	9							
08	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	360	1	7827	3	Y	1088	1087	0			7
							17	4	1197	9							
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					7

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
*01	224287	X	18432	-0-	-205855	-0-	517	1	15065	3	Y	2543	2553	0	1	8	14
							53	4	2797	9							
*02	35644	X	14703	-0-	-20941	-0-	443	1	11951	3	Y	2069	2075	0			8
							33	4	2276	9							
03	39463	X	16023	-0-	-23440	-0-	487	1	13111	3	Y	2167	2167	0			8
							41	4	2384	9							
04	38190	X	16558	-0-	-21632	-0-	535	1	13872	3	Y	1910	1907	0			11
							50	4	2101	9							
*05	39463	X	14347	-0-	-25116	-0-	603	1	11649	3	Y	1865	1868	0			8
							43	4	2052	9							
*06	17520	X	12612	-0-	-4908	-0-	428	1	10301	3	Y	1684	1683	0			9
							31	4	1852	9							
*07	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	428	1	9947	3	Y	1648	1649	0			8
							35	4	1813	9							
08	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	413	1	8973	3	Y	1565	1565	0			8
							20	4	1722	9							
09	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
*01	247210	X	22331	-0-	-224879	-0-	623	1	18137	3	Y	3188	3202	0	2	8	24
							64	4	3507	9							
*02	37856	X	16957	-0-	-20899	-0-	503	1	13600	3	Y	2560	2568	0			16
							38	4	2816	9							
03	41912	X	18060	-0-	-23852	-0-	540	1	14526	3	Y	2682	2682	0			16
							44	4	2950	9							
04	40560	X	16512	-0-	-24048	-0-	506	1	13149	3	Y	2555	2550	0			21
							46	4	2811	9							
*05	41912	X	16556	-0-	-25356	-0-	673	1	13021	3	Y	2558	2562	0			17
							48	4	2814	9							
*06	21240	X	15103	-0-	-6137	-0-	505	1	12085	3	Y	2249	2249	0			17
							39	4	2474	9							
*07	14405	X	14405	-0-	-0-	-0-	501	1	11621	3	Y	2038	2042	0			13
							41	4	2242	9							
08	13392	X	13386	-0-	-6	-0-	489	1	10639	3	Y	2032	2028	0			17
							23	4	2235	9							
09	12960	X	NO RPT	-0-	-12960	-0-					Y	NO RPT					17

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
*01	206710	X	17861	-0-	-188849	-0-	509	1	14832	3	Y	2244	2251	0	1	8	12
							52	4	2468	9							
*02	31416	X	14842	-0-	-16574	-0-	457	1	12408	3	Y	1765	1772	0			5
							35	4	1942	9							
03	34782	X	15765	-0-	-19017	-0-	491	1	13208	3	Y	1841	1841	0			5
							41	4	2025	9							
04	33660	X	13957	-0-	-19703	-0-	459	1	11892	3	Y	1420	1420	0			5
							44	4	1562	9							
*05	34782	X	13980	-0-	-20802	-0-	604	1	11666	3	Y	1515	1518	0			2
							43	4	1667	9							
*06	16980	X	12391	-0-	-4589	-0-	433	1	10408	3	Y	1381	1380	0			3
							31	4	1519	9							
*07	11649	X	11649	-0-	-0-	-0-	420	1	9742	3	Y	1322	1324	0			1
							33	4	1454	9							
08	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	418	1	9106	3	Y	1269	1268	0			2
							20	4	1396	9							
09	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					2

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
*01	282195	X	26814	-0-	-255381	-0-	731	1	21270	3	Y	4306	4326	0	2	8	31
							76	4	4737	9							
*02	21353	X	21353	-0-	-0-	-0-	622	1	16864	3	Y	3473	3483	0			21
							47	4	3820	9							
03	22189	X	22189	-0-	-0-	-0-	654	1	17581	3	Y	3547	3547	0			21
							52	4	3902	9							
04	20940	X	19790	-0-	-1150	-0-	624	1	16166	3	Y	2674	2676	0			19
							59	4	2941	9							
*05	21638	X	19623	-0-	-2015	-0-	807	1	15600	3	Y	2872	2876	0			15
							57	4	3159	9							
*06	20940	X	17697	-0-	-3243	-0-	591	1	14179	3	Y	2621	2621	0			15
							44	4	2883	9							
*07	16893	X	16893	-0-	-0-	-0-	578	1	13450	3	Y	2564	2567	0			12
							45	4	2820	9							
08	15013	X	15013	-0-	-0-	-0-	542	1	11818	3	Y	2389	2388	0			13
							25	4	2628	9							
09	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					Y	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
*01	330919	X	63804	-0-	-267115	-0-	1956	1	56929	3	Y	4290	4306	0	2	8	29
							200	4	4719	9							
*02	79408	X	50101	-0-	-29307	-0-	1648	1	44656	3	Y	3341	3352	0			18
							122	4	3675	9							
03	87916	X	50577	-0-	-37339	-0-	1676	1	45108	3	Y	3324	3325	0			17
							137	4	3656	9							
04	85080	X	44544	-0-	-40536	-0-	1533	1	39677	3	Y	2901	2900	0			18
							143	4	3191	9							
*05	87916	X	43090	-0-	-44826	-0-	1956	1	37823	3	Y	2884	2890	0			12
							139	4	3172	9							
*06	60540	X	37908	-0-	-22632	-0-	1399	1	33590	3	Y	2560	2559	0			13
							103	4	2816	9							
*07	46097	X	36146	-0-	-9951	-0-	1376	1	31932	3	Y	2480	2484	0			9
							110	4	2728	9							
08	46097	X	31440	-0-	-14657	-0-	1264	1	27531	3	Y	2351	2350	0			10
							59	4	2586	9							
09	44550	X	NO RPT	-0-	-44550	-0-					Y	NO RPT					10

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
*01	0		51560	-0-	51560	263690	1576	1	45875	3	Y	3589	3604	0	2	8	28
							161	4	3948	9							
*02	303341	X	39651	-0-	-263690	-0-	1302	1	35266	3	Y	2715	2725	0			18
							96	4	2987	9							
03	88071	X	38685	-0-	-49386	-0-	1278	1	34401	3	Y	2638	2639	0			17
							104	4	2902	9							
04	85230	X	32760	-0-	-52470	-0-	1126	1	29131	3	Y	2180	2180	0			17
							105	4	2398	9							
*05	88071	X	30792	-0-	-57279	-0-	1400	1	27060	3	Y	2030	2034	0			13
							99	4	2233	9							
*06	85230	X	26389	-0-	-58841	-0-	972	1	23399	3	Y	1770	1770	0			13
							71	4	1947	9							
*07	35092	X	24449	-0-	-10643	-0-	931	1	21616	3	Y	1663	1665	0			11
							73	4	1829	9							
08	35092	X	22666	-0-	-12426	-0-	918	1	19998	3	Y	1552	1552	0			11
							43	4	1707	9							
09	32760	X	NO RPT	-0-	-32760	-0-					Y	NO RPT					11

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
*11	0		69198	-0-	69198	151528	1682	1	57209	3	Y	9186	9198	0	1	8	81
							202	4	10105	9							
*12	0		73138	-0-	73138	224666	1765	1	61190	3	Y	9105	9083	0	8	1	90
							167	4	10016	9			5	8			
*01	0		64291	-0-	64291	288957	1832	1	53317	3	Y	8139	8162	0	3	8	64
							189	4	8953	9							
*02	343141	X	54184	-0-	-288957	-0-	1664	1	45108	3	Y	6627	6643	0			48
							122	4	7290	9							
*03	56047	X	56047	-0-	-0-	-0-	1739	1	46805	3	Y	6692	6691	0			49
							142	4	7361	9							
*04	50092	X	50092	-0-	-0-	-0-	1623	1	42013	3	Y	5731	5727	0			53
							152	4	6304	9							
*05	49444	X	49444	-0-	-0-	-0-	2117	1	40923	3	Y	5685	5695	0			43
							150	4	6254	9							
*06	44577	X	44577	-0-	-0-	-0-	1548	1	37190	3	Y	5204	5202	0			45
							115	4	5724	9							
*07	43184	X	43184	-0-	-0-	-0-	1550	1	35986	3	Y	5024	5029	0			40
							122	4	5526	9							
*08	40323	X	40323	-0-	-0-	-0-	1479	1	33794	3	Y	4529	4528	0			41
							68	4	4982	9							
09	9720	X	NO RPT	-0-	-9720	-0-					Y	NO RPT					41

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
*01	0		57699	-0-	57699	376175	1596	1	46459	3	Y	8617	8643	0	3	8	68
							165	4	9479	9							
*02	0		47042	-0-	47042	423217	1397	1	37865	3	Y	6979	6996	0			51
							103	4	7677	9							
*03	471604	X	48387	-0-	-423217	-0-	1449	1	39031	3	Y	7080	7079	0			52
							119	4	7788	9							
04	42678	X	42678	-0-	-0-	-0-	1337	1	34636	3	Y	5984	5981	0			55
							123	4	6582	9							
*05	41408	X	41408	-0-	-0-	-0-	1719	1	33219	3	Y	5769	5781	0			43
							124	4	6346	9							
*06	38790	X	36775	-0-	-2015	-0-	1239	1	29781	3	Y	5149	5148	0			44
							91	4	5664	9							
*07	40083	X	35580	-0-	-4503	-0-	1242	1	28858	3	Y	4894	4899	0			39
							97	4	5383	9							
*08	40083	X	32379	-0-	-7704	-0-	1187	1	25879	3	Y	4781	4777	0			43
							54	4	5259	9							
09	38790	X	NO RPT	-0-	-38790	-0-					Y	NO RPT					43

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
*01	0		65119	-0-	65119	401544	1844	1	53661	3	Y	8567	8589	0	4	8	69
							190	4	9424	9							
*02	0		53867	-0-	53867	455411	1636	1	44304	3	Y	7095	7113	0			51
							122	4	7805	9							
03	512918	X	57507	-0-	-455411	-0-	1756	1	47252	3	Y	7596	7593	0			54
							143	4	8356	9							
04	51463	X	51463	-0-	-0-	-0-	1634	1	42353	3	Y	6658	6651	0			61
							152	4	7324	9							
*05	50540	X	50540	-0-	-0-	-0-	2124	1	41068	3	Y	6544	6556	0			49
							150	4	7198	9							
*06	45147	X	45147	-0-	-0-	-0-	1540	1	36999	3	Y	5904	5903	0			50
							114	4	6494	9							
*07	44137	X	44137	-0-	-0-	-0-	1554	1	36100	3	Y	5783	5788	0			45
							122	4	6361	9							
*08	40122	X	40122	-0-	-0-	-0-	1493	1	32525	3	Y	5485	5481	0			49
							70	4	6034	9							
09	36450	X	NO RPT	-0-	-36450	-0-					Y	NO RPT					49

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
*01	0		22078	-0-	22078	207233	621	1	18080	3	Y	3013	3015	0	1	8	24
							63	4	3314	9							
*02	0		27524	-0-	27524	234757	893	1	24179	3	Y	2169	2177	0			16
							66	4	2386	9							
*03	263395	X	28638	-0-	-234757	-0-	941	1	25323	3	Y	2089	2090	0			15
							76	4	2298	9							
04	45300	X	23943	-0-	-21357	-0-	819	1	21210	3	Y	1670	1670	0			15
							77	4	1837	9							
*05	46810	X	16325	-0-	-30485	-0-	730	1	14103	3	Y	1308	1313	0			10
							53	4	1439	9							
*06	45300	X	14672	-0-	-30628	-0-	537	1	12895	3	Y	1091	1091	0			10
							40	4	1200	9							
*07	46810	X	13377	-0-	-33433	-0-	505	1	11692	3	Y	1035	1037	0			8
							41	4	1139	9							
*08	28644	X	12144	-0-	-16500	-0-	483	1	10518	3	Y	1019	1018	0			9
							22	4	1121	9							
09	23940	X	NO RPT	-0-	-23940	-0-					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
*01	0		57783	-0-	57783	308359	1753	1	51039	3	Y	4374	4393	0	2	8	34
							180	4	4811	9							
*02	0		44010	-0-	44010	352369	1432	1	38801	3	Y	3338	3348	0			24
							105	4	3672	9							
03	394351	X	41982	-0-	-352369	-0-	1380	1	37151	3	Y	3035	3037	0			22
							112	4	3339	9							
04	92790	X	35484	-0-	-57306	-0-	1213	1	31417	3	Y	2493	2492	0			23
							112	4	2742	9							
*05	95883	X	32713	-0-	-63170	-0-	1476	1	28529	3	Y	2368	2373	0			18
							103	4	2605	9							
*06	92790	X	27667	-0-	-65123	-0-	1016	1	24397	3	Y	1981	1982	0			17
							75	4	2179	9							
*07	95883	X	25297	-0-	-70586	-0-	958	1	22264	3	Y	1818	1821	0			14
							75	4	2000	9							
*08	41974	X	22554	-0-	-19420	-0-	905	1	19746	3	Y	1693	1692	0			15
							41	4	1862	9							
09	35490	X	NO RPT	-0-	-35490	-0-					Y	NO RPT					15

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
*01	0		61023	-0-	61023	405084	1716	1	49965	3	Y	8331	8358	0	3	8	65
							178	4	9164	9							
*02	0		50876	-0-	50876	455960	1520	1	41165	3	Y	7343	7355	0			53
							114	4	8077	9							
*03	508194	X	52234	-0-	-455960	-0-	1572	1	42316	3	Y	7471	7469	0			55
							128	4	8218	9							
04	46054	X	46054	-0-	-0-	-0-	1447	1	37477	3	Y	6360	6357	0			58
							134	4	6996	9							
*05	45134	X	45134	-0-	-0-	-0-	1877	1	36311	3	Y	6193	6205	0			46
							134	4	6812	9							
*06	40296	X	40296	-0-	-0-	-0-	1364	1	32751	3	Y	5528	5527	0			47
							100	4	6081	9							
*07	41199	X	39156	-0-	-2043	-0-	1369	1	31804	3	Y	5340	5345	0			42
							109	4	5874	9							
*08	41199	X	35414	-0-	-5785	-0-	1310	1	28556	3	Y	4988	4985	0			45
							61	4	5487	9							
09	39870	X	NO RPT	-0-	-39870	-0-					Y	NO RPT					45

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
*01	0		56043	-0-	56043	249012	1626	1	47342	3	Y	6280	6270	0	3	8	49
							167	4	6908	9							
*02	0		48013	-0-	48013	297025	1507	1	40842	3	Y	5046	5058	0			37
							113	4	5551	9							
03	0		48804	-0-	48804	345829	1549	1	41696	3	Y	4938	4939	0			36
							127	4	5432	9							
*04	387352	X	41523	-0-	-345829	-0-	1370	1	35483	3	Y	4129	4127	0			38
							128	4	4542	9							
*05	39024	X	39024	-0-	-0-	-0-	1702	1	32891	3	Y	3917	3926	0			29
							122	4	4309	9							
*06	32621	X	32621	-0-	-0-	-0-	1158	1	27825	3	Y	3228	3230	0			27
							87	4	3551	9							
*07	31476	X	31476	-0-	-0-	-0-	1156	1	26875	3	Y	3048	3051	0			24
							92	4	3353	9							
*08	29295	X	28129	-0-	-1166	-0-	1096	1	23869	3	Y	2830	2829	0			25
							51	4	3113	9							
09	28350	X	NO RPT	-0-	-28350	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
*01	0		62745	-0-	62745	340517	1941	1	56490	3	Y	3741	3759	0	1	8	29
							199	4	4115	9							
*02	0		48556	-0-	48556	389073	1615	1	43742	3	Y	2801	2810	0			20
							118	4	3081	9							
*03	435946	X	46873	-0-	-389073	-0-	1568	1	42200	3	Y	2706	2706	0			20
							128	4	2977	9							
04	96330	X	40411	-0-	-55919	-0-	1406	1	36419	3	Y	2232	2231	0			21
							131	4	2455	9							
*05	99541	X	37761	-0-	-61780	-0-	1736	1	33547	3	Y	2140	2145	0			16
							124	4	2354	9							
*06	96330	X	32411	-0-	-63919	-0-	1213	1	29119	3	Y	1810	1810	0			16
							88	4	1991	9							
*07	99541	X	30658	-0-	-68883	-0-	1182	1	27486	3	Y	1724	1726	0			14
							94	4	1896	9							
*08	46872	X	26260	-0-	-20612	-0-	1076	1	23437	3	Y	1543	1543	0			14
							50	4	1697	9							
09	40410	X	NO RPT	-0-	-40410	-0-					Y	NO RPT					14

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
*01	0		57791	-0-	57791	320887	1769	1	51487	3	Y	3957	3972	0	1	8	31
							182	4	4353	9							
*02	0		45003	-0-	45003	365890	1479	1	40066	3	Y	3046	3055	0			22
							107	4	3351	9							
03	0		44515	-0-	44515	410405	1469	1	39529	3	Y	3088	3087	0			23
							120	4	3397	9							
*04	448802	X	38397	-0-	-410405	-0-	1314	1	34046	3	Y	2650	2649	0			24
							122	4	2915	9							
*05	96007	X	36414	-0-	-59593	-0-	1651	1	31894	3	Y	2501	2506	0			19
							118	4	2751	9							
*06	92910	X	31843	-0-	-61067	-0-	1170	1	28118	3	Y	2244	2244	0			19
							87	4	2468	9							
*07	96007	X	29399	-0-	-66608	-0-	1114	1	25855	3	Y	2128	2130	0			17
							89	4	2341	9							
*08	96007	X	26190	-0-	-69817	-0-	1052	1	22921	3	Y	1972	1971	0			18
							48	4	2169	9							
09	38400	X	NO RPT	-0-	-38400	-0-					Y	NO RPT					18

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
*01	0		73780	-0-	73780	406592	2190	1	63755	3	Y	6917	6945	0	2	8	54
							226	4	7609	9							
*02	0		58108	-0-	58108	464700	1854	1	50210	3	Y	5370	5385	0			39
							137	4	5907	9							
03	0		57996	-0-	57996	522696	1860	1	50041	3	Y	5403	5402	0			40
							152	4	5943	9							
*04	573126	X	50430	-0-	-522696	-0-	1683	1	43623	3	Y	4517	4515	0			42
							155	4	4969	9							
*05	113987	X	48581	-0-	-65406	-0-	2146	1	41498	3	Y	4349	4358	0			33
							153	4	4784	9							
*06	110310	X	42702	-0-	-67608	-0-	1530	1	36767	3	Y	3902	3902	0			33
							113	4	4292	9							
*07	113987	X	40572	-0-	-73415	-0-	1502	1	34882	3	Y	3699	3703	0			29
							119	4	4069	9							
*08	113987	X	35216	-0-	-78771	-0-	1375	1	29966	3	Y	3464	3462	0			31
							65	4	3810	9							
09	50430	X	NO RPT	-0-	-50430	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
*01	0		58525	-0-	58525	248586	1728	1	50292	3	Y	5752	5732	0	3	8	45
							178	4	6327	9							
*02	0		53596	-0-	53596	302182	1708	1	46285	3	Y	4979	4988	0			36
							126	4	5477	9							
03	0		56206	-0-	56206	358388	1805	1	48599	3	Y	5140	5139	0			37
							148	4	5654	9							
04	0		49186	-0-	49186	407574	1644	1	42572	3	Y	4378	4375	0			40
							154	4	4816	9							
*05	454789	X	47215	-0-	-407574	-0-	2088	1	40338	3	Y	4220	4228	0			32
							147	4	4642	9							
*06	41533	X	41533	-0-	-0-	-0-	1484	1	35643	3	Y	3905	3903	0			34
							110	4	4296	9							
*07	39985	X	39985	-0-	-0-	-0-	1475	1	34237	3	Y	3778	3782	0			30
							117	4	4156	9							
*08	35866	X	35866	-0-	-0-	-0-	1395	1	30411	3	Y	3632	3629	0			33
							65	4	3995	9							
09	33450	X	NO RPT	-0-	-33450	-0-					Y	NO RPT					33

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
*01	0		30855	-0-	30855	156211	913	1	26559	3	Y	2991	3001	0	1	8	24
							93	4	3290	9							
*02	0		24533	-0-	24533	180744	782	1	21163	3	Y	2301	2308	0			17
							57	4	2531	9							
03	0		24771	-0-	24771	205515	793	1	21355	3	Y	2325	2325	0			17
							65	4	2558	9							
04	0		25355	-0-	25355	230870	861	1	22307	3	Y	1915	1914	0			18
							80	4	2107	9							
*05	257849	X	26979	-0-	-230870	-0-	1239	1	23973	3	Y	1527	1533	0			12
							87	4	1680	9							
*06	61740	X	23467	-0-	-38273	-0-	877	1	21102	3	Y	1291	1292	0			11
							68	4	1420	9							
*07	63798	X	22058	-0-	-41740	-0-	853	1	19804	3	Y	1211	1212	0			10
							69	4	1332	9							
*08	63798	X	20217	-0-	-43581	-0-	829	1	18078	3	Y	1155	1155	0			10
							39	4	1271	9							
09	61740	X	NO RPT	-0-	-61740	-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
*01	0		61389	-0-	61389	325459	1852	1	53911	3	Y	4942	4961	0	2	8	39
							190	4	5436	9							
*02	0		48578	-0-	48578	374037	1576	1	42698	3	Y	3806	3817	0			28
							117	4	4187	9							
03	0		47979	-0-	47979	422016	1565	1	42130	3	Y	3778	3778	0			28
							128	4	4156	9							
04	0		41254	-0-	41254	463270	1400	1	36270	3	Y	3140	3139	0			29
							130	4	3454	9							
*05	502470	X	39200	-0-	-463270	-0-	1758	1	33998	3	Y	3017	3023	0			23
							125	4	3319	9							
*06	97590	X	33961	-0-	-63629	-0-	1237	1	29711	3	Y	2656	2656	0			23
							91	4	2922	9							
*07	100843	X	31954	-0-	-68889	-0-	1201	1	27866	3	Y	2537	2540	0			20
							96	4	2791	9							
*08	100843	X	27544	-0-	-73299	-0-	1097	1	23876	3	Y	2291	2290	0			21
							51	4	2520	9							
09	97590	X	NO RPT	-0-	-97590	-0-					Y	NO RPT					21

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
10	0		98822	-0-	98822	98822	2490	1	84101	3	Y	10886	10746	0	25	1	106
							256	4	11975	9			9	8			
*11	0		83524	-0-	83524	182346	2100	1	71430	3	Y	8855	8882	0	1	8	78
							253	4	9741	9							
12	0		73474	-0-	73474	255820	1820	1	63039	3	Y	7676	7667	0	6	1	76
							171	4	8444	9			5	8			
*01	0		63595	-0-	63595	319415	1863	1	54242	3	Y	6635	6657	0	3	8	51
							191	4	7299	9							
*02	0		50415	-0-	50415	369830	1587	1	42978	3	Y	5212	5227	0			36
							117	4	5733	9							
03	0		50498	-0-	50498	420328	1598	1	43032	3	Y	5215	5215	0			36
							131	4	5737	9							
04	0		43904	-0-	43904	464232	1447	1	37492	3	Y	4392	4391	0			37
							134	4	4831	9							
*05	506247	X	42015	-0-	-464232	-0-	1833	1	35412	3	Y	4218	4228	0			27
							130	4	4640	9							
*06	88290	X	36837	-0-	-51453	-0-	1304	1	31333	3	Y	3729	3728	0			28
							98	4	4102	9							
*07	91233	X	35356	-0-	-55877	-0-	1291	1	29994	3	Y	3608	3612	0			24
							102	4	3969	9							
*08	91233	X	31570	-0-	-59663	-0-	1221	1	26623	3	Y	3335	3333	0			26
							57	4	3669	9							
09	88290	X	NO RPT	-0-	-88290	-0-					Y	NO RPT					26

PILONCILLO WELL #: E 34HC RRCID -> 287215 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9752 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		93659	-0-	93659	93659	2398	1	80989	3	Y	9114	8992	0	21	1	89
							247	4	10025	9			12	8			
*11	0		84325	-0-	84325	177984	2148	1	73021	3	Y	8087	8103	0	1	8	72
							260	4	8896	9							
*12	0		70739	-0-	70739	248723	1779	1	61656	3	Y	6486	6485	0	5	1	64
							169	4	7135	9			4	8			
*01	0		59508	-0-	59508	308231	1775	1	51688	3	Y	5330	5350	0	2	8	42
							182	4	5863	9							
*02	0		45702	-0-	45702	353933	1466	1	39717	3	Y	4012	4025	0			29
							106	4	4413	9							
*03	0		44606	-0-	44606	398539	1440	1	38769	3	Y	3890	3890	0			29
							118	4	4279	9							
*04	0		37775	-0-	37775	436314	1268	1	32857	3	Y	3211	3210	0			30
							118	4	3532	9							
*05	0		35463	-0-	35463	471777	1579	1	30488	3	Y	2985	2992	0			23
							112	4	3284	9							
*06	502031	X	30254	-0-	-471777	-0-	1093	1	26253	3	Y	2570	2571	0			22
							81	4	2827	9							
*07	85095	X	29162	-0-	-55933	-0-	1087	1	25257	3	Y	2483	2487	0			18
							87	4	2731	9							
*08	85095	X	25719	-0-	-59376	-0-	1020	1	22229	3	Y	2203	2204	0			17
							47	4	2423	9							
09	82350	X	NO RPT	-0-	-82350	-0-					Y	NO RPT					17

PILONCILLO WELL #: A 44HY RRCID -> 287243 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 8216 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 44HX RRCID -> 287244 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 8237 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: E 34HB RRCID -> 287275 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9730 - 16011

10	0	41678	-0-	41678	41678	1052	1	35509	3	Y	4554	4488	0	10	1	44
						108	4	5009	9			12	8			
*11	0	82170	-0-	82170	123848	2083	1	70828	3	Y	8190	8160	0	1	8	73
						250	4	9009	9							
*12	0	70242	-0-	70242	194090	1762	1	61076	3	Y	6580	6578	0	6	1	65
						166	4	7238	9			4	8			
*01	0	59307	-0-	59307	253397	1766	1	51378	3	Y	5437	5459	0	2	8	41
						182	4	5981	9							
*02	0	45604	-0-	45604	299001	1462	1	39605	3	Y	4028	4042	0			27
						106	4	4431	9							
*03	0	45032	-0-	45032	344033	1453	1	39089	3	Y	3974	3974	0			27
						119	4	4371	9							
*04	0	38985	-0-	38985	383018	1309	1	33914	3	Y	3309	3307	0			29
						122	4	3640	9							
*05	0	36399	-0-	36399	419417	1619	1	31309	3	Y	3050	3058	0			21
						116	4	3355	9							
*06	450701 X	31284	-0-	-419417	-0-	1130	1	27181	3	Y	2626	2626	0			21
						84	4	2889	9							
*07	77128 X	29685	-0-	-47443	-0-	1106	1	25701	3	Y	2536	2540	0			17
						88	4	2790	9							
*08	77128 X	26254	-0-	-50874	-0-	1033	1	22522	3	Y	2410	2408	0			19
						48	4	2651	9							
09	74640 X	NO RPT	-0-	-74640	-0-					Y	NO RPT					19

PILONCILLO WELL #: A 42HD RRCID -> 287278 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8303 - 14105

10	0	17070	-0-	17070	17070	364	1	12280	3	Y	3990	3891	0	9	1	38
						37	4	4389	9			52	8			
*11	0	41087	-0-	41087	58157	902	1	30685	3	Y	8537	8500	0	1	8	74
						109	4	9391	9							
*12	0	38748	-0-	38748	96905	842	1	29138	3	Y	7899	7885	0	7	1	76
						79	4	8689	9			5	8			
*01	0	33953	-0-	33953	130858	876	1	25507	3	Y	6801	6823	0	3	8	51
						89	4	7481	9							
*02	0	27064	-0-	27064	157922	748	1	20257	3	Y	5457	5471	0			37
						56	4	6003	9							
*03	0	27202	-0-	27202	185124	752	1	20252	3	Y	5579	5579	0			37
						61	4	6137	9							
*04	0	24419	-0-	24419	209543	712	1	18446	3	Y	4723	4719	0			41
						66	4	5195	9							
*05	0	23167	-0-	23167	232710	884	1	17090	3	Y	4662	4672	0			31
						65	4	5128	9							
*06	253184 X	20474	-0-	-232710	-0-	634	1	15249	3	Y	4131	4130	0			32
						47	4	4544	9							
*07	20486 X	20486	-0-	-0-	-0-	664	1	15454	3	Y	3924	3927	0			29
						52	4	4316	9							
*08	17575 X	17575	-0-	-0-	-0-	597	1	13011	3	Y	3582	3582	0			29
						27	4	3940	9							
09	15420 X	NO RPT	-0-	-15420	-0-					Y	NO RPT					29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 44HW RRCID -> 287279 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 8404 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: A 42HB RRCID -> 287284 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8209 - 14782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	16668	-0-	16668	16668	358	1	12075	3	Y	3816	3722	0	9	1	37
						37	4	4198	9			48	8			
*11	0	45218	-0-	45218	61886	999	1	33977	3	Y	9202	9157	0	1	8	81
						120	4	10122	9							
*12	0	44159	-0-	44159	106045	973	1	33731	3	Y	8512	8497	0	7	1	84
						92	4	9363	9			5	8			
*01	0	38601	-0-	38601	144646	1017	1	29606	3	Y	7157	7182	0	3	8	56
						105	4	7873	9							
*02	0	30456	-0-	30456	175102	855	1	23174	3	Y	5785	5799	0			42
						63	4	6364	9							
*03	0	31092	-0-	31092	206194	879	1	23677	3	Y	5877	5876	0			43
						71	4	6465	9							
*04	0	27241	-0-	27241	233435	810	1	20969	3	Y	4897	4895	0			45
						75	4	5387	9							
*05	0	25578	-0-	25578	259013	995	1	19243	3	Y	4791	4800	0			36
						70	4	5270	9							
*06	281897 X	22884	-0-	-259013	-0-	726	1	17425	3	Y	4255	4254	0			37
						52	4	4681	9							
*07	21610 X	21610	-0-	-0-	-0-	710	1	16486	3	Y	3963	3969	0			31
						55	4	4359	9							
*08	19216 X	19216	-0-	-0-	-0-	664	1	14460	3	Y	3693	3691	0			33
						30	4	4062	9							
09	17460 X	NO RPT	-0-	-17460	-0-					Y	NO RPT					33

PILONCILLO WELL #: A 44HZ RRCID -> 287288 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 8224 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 42HC RRCID -> 287302 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8104 - 14352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		18490	-0-	18490	18490	383	1	12942	3	Y	4659	4533	0	10	1	45
							40	4	5125	9			71	8			
*11	0		49959	-0-	49959	68449	1055	1	35854	3	Y	11749	11690	0	1	8	103
							126	4	12924	9							
*12	0		48427	-0-	48427	116876	1021	1	35365	3	Y	10859	10840	0	9	1	107
							96	4	11945	9			6	8			
*01	0		43336	-0-	43336	160212	1109	1	32259	3	Y	8958	8991	0	3	8	71
							114	4	9854	9							
*02	0		34417	-0-	34417	194629	945	1	25616	3	Y	7079	7098	0			52
							69	4	7787	9							
*03	0		35046	-0-	35046	229675	969	1	26111	3	Y	7169	7168	0			53
							80	4	7886	9							
*04	0		30262	-0-	30262	259937	879	1	22754	3	Y	5953	5951	0			55
							81	4	6548	9							
*05	0		25786	-0-	25786	285723	951	1	18366	3	Y	5820	5831	0			44
							67	4	6402	9							
*06	308056	X	22333	-0-	-285723	-0-	666	1	15984	3	Y	5122	5122	0			44
							49	4	5634	9							
*07	21731	X	21731	-0-	-0-	-0-	688	1	15980	3	Y	4554	4562	0			36
							54	4	5009	9							
*08	17881	X	17881	-0-	-0-	-0-	589	1	12851	3	Y	4014	4014	0			36
							26	4	4415	9							
*09	15900	X	NO RPT	-0-	-15900	-0-					Y	NO RPT					36

PILONCILLO WELL #: A 44HV RRCID -> 287305 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8218 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-

PILONCILLO WELL #: A 45HA RRCID -> 287307 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 3273 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
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
10	0		18023	-0-	18023	18023	384	1	12962	3	Y	4215	4115	0	10	1	41
							40	4	4637	9			49	8			
*11	0		46738	-0-	46738	64761	1015	1	34475	3	Y	10114	10065	0	1	8	89
							123	4	11125	9							
*12	0		43494	-0-	43494	108255	929	1	32234	3	Y	9311	9295	0	8	1	92
							89	4	10242	9			5	8			
*01	0		39065	-0-	39065	147320	999	1	29098	3	Y	8060	8086	0	3	8	63
							102	4	8866	9							
*02	0		31354	-0-	31354	178674	864	1	23428	3	Y	6363	6380	0			46
							63	4	6999	9							
*03	0		31410	-0-	31410	210084	870	1	23438	3	Y	6393	6392	0			47
							70	4	7032	9							
*04	0		27905	-0-	27905	237989	807	1	20936	3	Y	5534	5530	0			51
							75	4	6087	9							
*05	0		26732	-0-	26732	264721	1022	1	19728	3	Y	5374	5385	0			40
							71	4	5911	9							
*06	0		23809	-0-	23809	288530	736	1	17687	3	Y	4845	4843	0			42
							56	4	5330	9							
*07	311613	X	23083	-0-	-288530	-0-	739	1	17150	3	Y	4668	4673	0			37
							59	4	5135	9							
*08	20744	X	20744	-0-	-0-	-0-	702	1	15295	3	Y	4285	4283	0			39
							33	4	4714	9							
09	17670	X	NO RPT	-0-	-17670	-0-					Y	NO RPT					39

PILONCILLO WELL #: A 45HC RRCID -> 287313 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 3284 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-

PILONCILLO WELL #: E 36HA RRCID -> 287332 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 9394 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-

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11447 - 13631

04	1050	N	888	-0-	-162	-0-	667	2	221	9	N	201	177	1			445
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1475	2	323	9	N	294	180	1			559
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1232	2	196	9	N	178	518	1			219
07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1555	3	210	9	N	191	173	1			237
08	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1409	2	201	9	N	183	338	1			82
*09	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2319	2	186	9	N	169	82	1			169

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC 884566
VIVION WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1700	N	1411	-0-	-289	3320	88	1	647	3	Y	559	523	0	35	8	30
							61	4	615	9							
05	3100	N	866	-0-	-2234	1086	42	1	410	3	Y	337	347	0	1	8	19
							43	4	371	9							
06	1345	N	259	-0-	-1086	-0-	18	1	156	3	Y	48	61	0	3	8	3
							32	4	53	9							
07	868	N	253	-0-	-615	-0-	20	1	147	3	Y	41	41	0			3
							41	4	45	9							
08	868	N	252	-0-	-616	-0-	24	1	182	3	Y	25	25	0			3
							18	4	28	9							
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					3

LIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 269332 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1553	X	559	-0-	-994	-0-	18	1	531	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
05	109	X	109	-0-	-0-	-0-	2	1	106	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	107	1	1846	3	Y	186	183	0			3
							62	4	205	9							
07	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	97	1	1493	3	Y	291	290	1			4
							17	4	320	9							
08	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	196	1	1885	3	Y	211	211	0			4
							23	4	232	9							
09	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					4

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	1166	X	646	-0-	-520	-0-	21	1	614	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
05	194	X	194	-0-	-0-	-0-	4	1	188	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	595	1	10221	3	Y	363	358	0			5
							341	4	399	9							
07	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	563	1	8706	3	Y	421	421	0			5
							98	4	463	9							
08	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	854	1	8225	3	Y	393	390	0			8
							102	4	432	9							
09	11550	X	NO RPT	-0-	-11550	-0-					Y	NO RPT					8

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	434	N	81	-0-	-353	-0-	3	1	77	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	5	1	235	3	Y	9	9	0			-0-
							3	4	10	9							
06	3000	N	14771	-0-	11771	11771	753	1	12943	3	Y	585	577	0			8
							431	4	644	9							
07	3100	N	11872	-0-	8772	20543	707	1	10929	3	Y	103	110	0			1
							123	4	113	9							
08	3100	N	9916	-0-	6816	27359	916	1	8818	3	Y	66	66	0			1
							109	4	73	9							
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	24779					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274432 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7945 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1400	N	244	-0-	-1156	652	8	1	232	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	881	N	229	-0-	-652	-0-	5	1	219	3	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							
06	3000	N	16251	-0-	13251	13251	862	1	14804	3	Y	84	83	0			1
							493	4	92	9							
07	3100	N	14049	-0-	10949	24200	844	1	13056	3	Y	2	3	0			-0-
							147	4	2	9							
08	3100	N	11763	-0-	8663	32863	1094	1	10537	3	Y	1	1	0			-0-
							131	4	1	9							
09	780	X	NO RPT	-0-	-780	32083					Y	NO RPT					-0-

LIGHT RANCH WELL #: 11 RRCID -> 277027 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 14460

04	18240	X	14418	-0-	-3822	-0-	368	1	10978	3	N	2614	2597	0			50
							197	4	2875	9							
05	18848	X	14913	-0-	-3935	-0-	269	1	11688	3	N	2562	2576	0			36
							138	4	2818	9							
06	16110	X	15795	-0-	-315	-0-	671	1	11521	3	N	2926	2918	0			44
							384	4	3219	9							
07	16308	X	16308	-0-	-0-	-0-	800	1	12368	3	N	2727	2738	0			33
							140	4	3000	9							
08	15670	X	15670	-0-	-0-	-0-	1198	1	11534	3	N	2541	2524	0			50
							143	4	2795	9							
09	15810	X	NO RPT	-0-	-15810	-0-					N	NO RPT					50

LIGHT RANCH WELL #: 12 RRCID -> 277162 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8330 - 14510

04	23160	X	20392	-0-	-2768	-0-	524	1	15615	3	N	3611	3584	0			69
							281	4	3972	9							
05	23932	X	21158	-0-	-2774	-0-	384	1	16672	3	N	3550	3569	0			50
							197	4	3905	9							
06	21450	X	21070	-0-	-380	-0-	917	1	15753	3	N	3523	3520	0			53
							525	4	3875	9							
07	21514	X	21415	-0-	-99	-0-	1064	1	16449	3	N	3378	3390	0			41
							186	4	3716	9							
08	21514	X	20828	-0-	-686	-0-	1608	1	15479	3	N	3226	3203	0			64
							192	4	3549	9							
09	21060	X	NO RPT	-0-	-21060	-0-					N	NO RPT					64

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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	41	1	83	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	31	-0-	-62	-0-	12	1	19	3	Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	22	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	30	1	45	3	Y	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	57	1	93	3	Y	-0-					-0-
*09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	40	1	53	3	Y	4					4
							4	9									

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 213470 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4858 - 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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	82	1	166	3	Y	11	3	1			8
							12	9									
05	248	N	155	-0-	-93	-0-	61	1	94	3	Y	-0-					8
06	150	N	78	-0-	-72	-0-	29	1	49	3	Y	-0-					8
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	47	1	72	3	Y	-0-					8
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	120	1	175	3	Y	-0-					8
*09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	67	1	88	3	Y	-0-					8

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 216436 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4483 - 4904

04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	87	1	177	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	171	-0-	-46	-0-	67	1	104	3	Y	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	73	1	129	3	Y	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	95	1	144	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	138	1	203	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	171	-0-	-39	-0-	74	1	97	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8002 RRCID -> 220342 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4560 - 4710

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8007 RRCID -> 220367 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4462 - 4476

04	720	N	233	-0-	-487	-0-	77	1	156	3	N	-0-	14	7			-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	121	1	189	3	N	-0-					-0-
06	270	N	171	-0-	-99	-0-	62	1	109	3	N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	95	1	144	3	N	-0-					-0-
08	310	N	248	-0-	-62	-0-	100	1	148	3	N	-0-					-0-
*09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	121	1	158	3	N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8008 RRCID -> 220370 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4480 - 4510

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

BRISCOE WELL #: 21 RRCID -> 220777 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4440 - 4850

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92	7			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 RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8010 RRCID -> 220888 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4508 - 4580

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8012 RRCID -> 221218 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8009 RRCID -> 221242 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4793 - 4804

04	630	N	629	-0-	-1	-0-	207	1	422	3	N	-0-	458	7			-0-
05	775	N	616	-0-	-159	-0-	241	1	375	3	N	-0-					-0-
06	900	N	688	-0-	-212	-0-	249	1	439	3	N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	112	1	364	3	N	-0-					-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	325	1	478	3	N	-0-					-0-
09	690	N	625	-0-	-65	-0-	270	1	355	3	N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 42 RRCID -> 221505 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	155	1	317	3	N	87	129	1			-0-
							96	9									
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	142	1	220	3	N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	157	1	278	3	N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	248	1	215	3	N	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	162	1	238	3	N	-0-					-0-
09	450	N	322	-0-	-128	-0-	139	1	183	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-	57	7			-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, DOLPH "B" WELL #: 43 RRCID -> 222212 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4832 - 4844

04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	278	1	566	3	N	-0-					-0-
05	558	N	532	-0-	-26	-0-	208	1	324	3	N	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	217	1	384	3	N	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	177	1	370	3	N	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	274	1	405	3	N	-0-					-0-
09	540	N	370	-0-	-170	-0-	160	1	210	3	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933

BRISCOE, DOLPH "E" WELL #: 53 RRCID -> 222216 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4823 - 4840

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8016 RRCID -> 223309 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4620 - 4644

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8020 RRCID -> 224554 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4484 - 4520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 #: 8021 RRCID -> 224871 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4418

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 WELL #: 29 RRCID -> 227662 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	155	-0-	155	202	51	1	104	3	Y	-0-					-0-
05	466 X	264	-0-	-202	-0-	104	1	160	3	Y	-0-					-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	34	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	20	1	26	3	Y	-0-					-0-

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 RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933

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	480 N	290	-0-	-190	-0-	95	1	195	3	N	-0-	99	7			-0-
05	496 N	407	-0-	-89	-0-	159	1	248	3	N	-0-					-0-
06	480 N	453	-0-	-27	-0-	164	1	289	3	N	-0-					-0-
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	148	1	265	3	N	-0-					-0-
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	196	1	290	3	N	-0-					-0-
09	450 N	318	-0-	-132	-0-	137	1	181	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	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	387	1	788	3	N	-0-	61	1	93	7	-0-
05	1085 N	863	-0-	-222	-0-	338	1	525	3	N	-0-					-0-
06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	352	1	623	3	N	-0-					-0-
07	691 N	691	-0-	-0-	-0-	130	1	561	3	N	-0-					-0-
08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	446	1	657	3	N	-0-					-0-
09	990 N	774	-0-	-216	-0-	334	1	440	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, 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 RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933

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	993	N	993	-0-	-0-	-0-	327	1	666	3	N	-0-					-0-
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	334	1	520	3	N	16	10	1			6
							18	9									
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	325	1	575	3	N	4					10
							4	9									
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	118	1	304	3	N	-0-					10
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	365	1	538	3	N	-0-	6	1			4
09	900	N	864	-0-	-36	-0-	372	1	490	3	N	2					6
							2	9									

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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	145	1	296	3	N	-0-					-0-
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	180	1	280	3	N	17	11	1			6
							19	9									
06	390	N	327	-0-	-63	-0-	117	1	207	3	N	3					9
							3	9									
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	112	1	219	3	N	-0-					9
08	465	N	361	-0-	-104	-0-	146	1	215	3	N	-0-	6	1			3
*09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	187	1	245	3	N	3					6
							3	9									

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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	131	1	268	3	N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	115	1	178	3	N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	116	1	205	3	N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	35	1	236	3	N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	73	1	114	3	N	-0-					-0-
09	180	N	115	-0-	-65	-0-	50	1	65	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 RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933

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	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	484	1	986	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	852	-0-	-667	-0-	330	1	512	3	N	9	6	1			3
							10	9									
06	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	524	1	927	3	N	3					6
							3	9									
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	231	1	847	3	N	-0-					6
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	575	1	847	3	N	13	19	1			-0-
							14	9									
09	1440	N	1025	-0-	-415	-0-	440	1	579	3	N	5					5
							6	9									

BRISCOE (5140) WELL #: 8038 RRCID -> 232742 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8024 RRCID -> 235763 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 4285

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

BRISCOE WELL #: 43 RRCID -> 235889 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4462 - 4480

04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	179	1	366	3	N	-0-	750	7			105
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	225	1	351	3	N	-0-					105
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	182	1	323	3	N	-0-					105
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	95	1	341	3	N	-0-					105
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	297	1	438	3	N	-0-					105
*09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	250	1	328	3	N	-0-					105

BRISCOE WELL #: 8035 RRCID -> 237938 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82	7			-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 #: 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE WELL #: 44 RRCID -> 241882 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	46	1	94	3	N	25					90
							28	9									
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	49	1	75	3	N	-0-					90
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	45	1	79	3	N	-0-					90
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	53	1	81	3	N	-0-					90
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	75	1	111	3	N	-0-					90
*09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	74	1	97	3	N	-0-					90

BRISCOE (5140) WELL #: 8045 RRCID -> 241896 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8046 RRCID -> 241898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4650 - 4670

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8047 RRCID -> 241904 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4420 - 4827

04	210	N	86	-0-	-124	-0-	28	1	58	3	N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	85	1	132	3	N	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	71	1	126	3	N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	24	1	133	3	N	-0-					-0-
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	83	1	123	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	100	1	132	3	N	2					2
							2	9									

BRISCOE, DOLPH B WELL #: 68 RRCID -> 241924 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5001 - 5068

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, CHIP "B" WELL #: 47 RRCID -> 242022 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4970 - 5056

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

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933

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	817	N	817	-0-	-0-	-0-	240	1	489	3	Y	80	167	1			156
							88	9									
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	255	1	396	3	Y	-0-					156
06	600	N	405	-0-	-195	-0-	134	1	238	3	Y	30					186
							33	9									
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	308	1	469	3	Y	-0-					186
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	295	1	434	3	Y	-0-					186
*09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	281	1	370	3	Y	4	156	1			34
							4	9									

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 49 RRCID -> 243065 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

BRISCOE WELL #: 16 RRCID -> 243066 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581

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

BRISCOE WELL #: 33 RRCID -> 244586 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 4877

04	90	N	62	-0-	-28	-0-	20	1	42	3	N	-0-					114
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	36	1	57	3	N	-0-					114
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	34	1	59	3	N	-0-					114
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	47	1	72	3	N	-0-					114
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	50	1	84	3	N	-0-					114
*09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	40	1	53	3	N	-0-					114

BRISCOE, CHIP A WELL #: 69 RRCID -> 244932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4873 - 4979

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8050 RRCID -> 247629 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE WELL #: 34 RRCID -> 249646 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	390 N	372	-0-	-18	-0-	122	1	250	3	N	-0-					-0-
05	434 N	355	-0-	-79	-0-	128	1	198	3	N	26	16	1			10
						29	9									
06	390 N	286	-0-	-104	-0-	101	1	178	3	N	6					16
						7	9									
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	124	1	189	3	N	-0-					16
08	341 N	298	-0-	-43	-0-	120	1	175	3	N	3	19	1			-0-
						3	9									
09	300 N	77	-0-	-223	-0-	33	1	44	3	N	-0-					-0-

BUCKLEY (EDWARDS) 12949 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HARLE WELL #: 1 RRCID -> 147413 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10324 - 10372

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-

CAGE (ESCONDIDO) 14597 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
RAM RIVER RESOURCES, INC. 689327
SHAMROCK-CAGE WELL #: 1089 RRCID -> 066569 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

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

CALLIHAM, SOUTH (JACKSON) 14866 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
TROTTER-HOWLING & HATTAWAY 871290
CLAUNCH, B. C. WELL #: 3 RRCID -> 000087 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 418 - 428

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

SCHROEDER PRODUCTION LLC 756299
HOUSE, H. D. "B" WELL #: 1 RRCID -> 098627 COMPL. DATE 06/10/1979 TOTAL DEPTH 1125 PERF. N/A

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

SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 139851 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1103 - 1105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 10,200) 15146 629 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
P. KYNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264588 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10116 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13680	X	3074	-0-	-10606	-0-	3008	2	66	9	N	60					183
05	121171	X	121171	-0-	-0-	-0-	120943	2	228	9	N	207	178	1			212
06	191915	X	191915	-0-	-0-	-0-	191544	2	371	9	N	337	345	1			204
07	198239	X	198239	-0-	-0-	-0-	197899	2	340	9	N	309	340	1			173
08	199047	X	199047	-0-	-0-	-0-	198722	2	325	9	N	295	346	1			122
*09	178058	X	178058	-0-	-0-	-0-	177766	2	292	9	N	265	343	1			44

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-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-					76
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

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	390 N	284	-0-	-106	-0-	39	1	202	3	N	39	89	1			77
						43	9									
05	496 N	125	-0-	-371	-0-	6	1	115	3	N	4					81
						4	9									
06	330 N	83	-0-	-247	-0-	6	1	77	3	N	-0-					81
07	501 N	501	-0-	-0-	-0-	41	1	456	3	N	4					85
						4	9									
*08	458 N	458	-0-	-0-	-0-	12	1	446	3	N	-0-					85
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

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	1590 X	218	-0-	-1372	-0-	216	1	2	2	N	-0-					-0-
05	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
06	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
07	496 X	12	-0-	-484	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	210 X	-0-	-0-	-210	-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	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-

CAMPANA, SOUTH (1500) //CONT.// 15146 785 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	344	-0-	-76	-0-	48	1	248	3	N	44	80	1			79
							48	9									
05	434	N	148	-0-	-286	-0-	10	1	134	3	N	4					83
							4	9									
06	360	N	144	-0-	-216	-0-	11	1	133	3	N	-0-					83
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	9	1	326	3	N	1					84
							1	9									
*08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	3	N	-0-					84
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

OILTON RESOURCES, INC. 621012
SCHOELLER, KATE WELL #: 3 RRCID -> 187257 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534

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	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) 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	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285

04	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 6 RRCID -> 076845 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193

04	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930

MOODY WELL #: 3 RRCID -> 077109 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875

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

MOODY WELL #: 5 RRCID -> 077558 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3046 - 3196

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

MOODY WELL #: 8 RRCID -> 085380 COMPL. DATE 11/13/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2309 - 3347

04	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

MOODY, DENMAN WELL #: 7 RRCID -> 085505 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3286 - 3453

04	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: B 1 RRCID -> 097028 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2234 - 2333

04	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 702 RRCID -> 152330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3186 - 3330

04	1680	N	706	-0-	-974	-0-	43	1	663	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	552	-0-	-1029	-0-	33	1	519	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
07	744	N	29	-0-	-715	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
08	558	N	27	-0-	-531	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 205 RRCID -> 154945 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3467 - 3632

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

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	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARRIZO (ESCONDIDO 1350) 15906 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEST, G.W. WELL #: 8 RRCID -> 265245 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 1600 - 1650

04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 #: 1225 RRCID -> 063696 COMPL. DATE 07/27/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH WELL #: 1190 RRCID -> 064782 COMPL. DATE 11/21/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

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	-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

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

GATES RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 072909 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

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

COTULLA WELL #: 5797 RRCID -> 090526 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5333 - 5470

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

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-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES RANCH WELL #: 1074 RRCID -> 092178 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4816 - 4832

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

GATES RANCH WELL #: 1236 RRCID -> 117968 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5271 - 5326

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

GATES RANCH "A" WELL #: 1030 RRCID -> 191282 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4746 - 4762

*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "O" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 220308 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5433 - 5501

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

COTULLA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 251845 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5143 - 6370

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

GATES "O" TR3 WELL #: 3 RRCID -> 253106 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5416

04	150 N	139	-0-	-11	-0-	121	1	18	3	N	-0-					3
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-					3
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	15	1	253	3	N	-0-					3
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	5	1	279	3	N	-0-					3
08	124 N	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-					3
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					3

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "O" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 256538 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5358 - 5398

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

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-

GATES O TR2 WELL #: 4 RRCID -> 272850 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	3930 X	2435	-0-	-1495	-0-	43	1	2330	3	Y	56	57	1			5
						62	9									
05	2852 X	2506	-0-	-346	-0-	140	1	2281	3	Y	77	74	1			8
						85	9									
06	3540 X	1883	-0-	-1657	-0-	91	1	1711	3	Y	74	73	1			9
						81	9									
07	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	12	18	1			3
08	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
09	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-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	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	149	1			57
05	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	1			N	-0-					57
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					57
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					57
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					57

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	115	1	235	3	N	-0-					65
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	155	138	1			82
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	19					101
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	154	1	180	3	N	-0-					101
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	154	1	201	3	N	-0-	62	1			39
*09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	96	1	126	3	N	15					54
							17	9									

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1031 RRCID -> 077562 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5290 - 5400

04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	56	1	1341	3	Y	-0-					2
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	38	1	1115	3	Y	-0-					2
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	74	1	1317	3	Y	-0-					2
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	92	1	1169	3	Y	-0-					2
08	1147	N	748	-0-	-399	-0-	58	1	690	3	Y	-0-					2
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					2

GATES RANCH WELL #: 4031 RRCID -> 083204 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5320

04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	35	1	847	3	Y	-0-					10
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	28	1	804	3	Y	-0-					10
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	54	1	967	3	Y	-0-					10
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	67	1	851	3	Y	-0-					10
08	682	N	524	-0-	-158	-0-	41	1	483	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES N TR5 WELL #: 180 RRCID -> 275469 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5872 - 5880

04	38940	X	28186	-0-	-10754	-0-	625	1	27480	3	N	74					132
							81	9									
05	33635	X	28133	-0-	-5502	-0-	1627	1	26434	3	N	65	87	1			110
							72	9									
06	28710	X	27452	-0-	-1258	-0-	1380	1	25956	3	N	105	165	1			50
							116	9									
07	29202	X	27219	-0-	-1983	-0-	1060	1	26049	3	N	100					150
							110	9									
08	29202	X	25550	-0-	-3652	-0-	1111	1	24371	3	N	62					212
							68	9									
09	28200	X	NO RPT	-0-	-28200	-0-					N	NO RPT					212

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 'N' TR4 WELL #: 6 RRCID -> 275928 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	12	1	550	3	N	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	28	1	431	3	N	-0-					-0-
06	510	N	403	-0-	-107	-0-	21	1	382	3	N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	16	1	376	3	N	25					25
							28	9									
08	465	N	27	-0-	-438	-0-	1	1	26	3	N	-0-					25
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					25

GATES 'N' TR4 WELL #: 7H RRCID -> 283713 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6056 - 7047

04	63511	X	63511	-0-	-0-	-0-	1098	1	59968	3	Y	2223	2210	1			197
							2445	9									
05	63470	X	63470	-0-	-0-	-0-	3547	1	57629	3	Y	2085	2067	1			215
							2294	9									
06	59045	X	59045	-0-	-0-	-0-	2886	1	54290	3	Y	1699	1709	1			205
							1869	9									
07	71610	X	57940	-0-	-13670	-0-	2195	1	53943	3	Y	1638	1638	1			205
							1802	9									
08	68789	X	54565	-0-	-14224	-0-	2309	1	50657	3	Y	1454	1388	1			271
							1599	9									
09	63510	X	NO RPT	-0-	-63510	-0-					Y	NO RPT					271

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201

04	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	31	-0-	-124	-0-	31	1			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
*09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-

CEBOLLA (BRACERO, SEG. A) 16495 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
JENNINGS EXPLORATION COMPANY 431265
VESTRING ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 083701 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3400 - 3443

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

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

CHAPPAROSA (OLMOS) 17093 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
CHAPARROSA RANCH WELL #: 54 RRCID -> 160092 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1760 - 1765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1435 R	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-			-0-
05	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-			-0-
06	1950 N	1868	-0-	-82	-0-	1868	2			N	-0-			-0-
07	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-			-0-
08	2015 N	1531	-0-	-484	-0-	1531	2			N	-0-			-0-
09	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARLOTTE (ESCONDIDO B) 17248 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214314 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4522 - 5314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	450 N	177	-0-	-273	-0-	12	1	165	2	N	-0-			-0-
05	558 N	473	-0-	-85	-0-	33	1	440	2	N	-0-			-0-
06	450 N	394	-0-	-56	-0-	28	1	366	2	N	-0-			-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	2	N	-0-			-0-
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	51	1	694	3	N	-0-			-0-
*09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	40	1	544	3	N	-0-			-0-

CHARLOTTE, E. (OLMOS) 17249 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
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

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

CHITTIM (GEORGETOWN) 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHITTIM, ANNIE E. (115) WELL #: 7MJ RRCID -> 053971 COMPL. DATE 11/08/1972 TOTAL DEPTH 2845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
*08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	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 #: 3047 RRCID -> 193138 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2646 - 2660

04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1065
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1065
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1065
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1065
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1065
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1065

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 14449 01/01/2018

XOG OPERATING LLC 945921
TURNEY WELL #: 2 RRCID -> 285262 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 3900 - 3975

04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1645					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1645					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1645					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1645					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1645					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1645					N	-0-					-0-

CHITTIM (4900) 17876 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JT RRCID -> 056202 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	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

04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
*08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 2130 RRCID -> 179623 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5151

04	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	1			N	-0-					-0-
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	1			N	-0-					-0-
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	1			N	-0-					-0-
*07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	1			N	-0-					-0-
*08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	1			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 4128HC RRCID -> 230151 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632

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

CHITTIM WELL #: 3129HC RRCID -> 230545 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377

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

CHITTIM (5400) 17876 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1141 RRCID -> 094675 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5408 - 5423

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

CHITTIM (5600) 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 17 RRCID -> 000127 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5538 - 5546

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
*08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E., (LJ) WELL #: 8 RRCID -> 055877 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	64	2	33	9	N	30	109	1			11
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	58	2	25	9	N	23					34
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	61	2	36	9	N	33					67
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					67
*08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	104	2	11	9	N	10					77
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
*08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	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	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
*08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	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 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	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					29
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1045	2	1	9	N	1					30
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					30
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					30
*08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1997	2	1	9	N	1					31
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
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-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 3 RRCID -> 000128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638

04	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	1			N	-0-					-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	1			N	-0-					-0-
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	1			N	-0-					-0-
*07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	1			N	-0-					-0-
*08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	1			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 5 RRCID -> 000129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5572 - 6638

04	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-

CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 000130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 5609

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

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM G WELL #: 1104 RRCID -> 220307 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5506 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	X	810	-0-	-0-	-0-	810	1			N	-0-					-0-
05	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	1			N	-0-					-0-
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	1			N	-0-					-0-
*07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	1			N	-0-					-0-
*08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	1			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (7000 SLIGO) 17876 836 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 L RRCID -> 030574 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7090 - 7186

04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1421 RRCID -> 093061 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5291 - 5311

04	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	1224	1			N	-0-					-0-
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	1			N	-0-					-0-
06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	1			N	-0-					-0-
*07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	1			N	-0-					-0-
*08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	1			N	-0-					-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	1239	X	144	-0-	-1095	-0-	144	1			Y	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	1			Y	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	1			Y	-0-					-0-
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	1			Y	-0-					-0-
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	1			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1291 RRCID -> 162996 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290

04	2619	X	159	-0-	-2460	-0-	159	1			Y	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	1			Y	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	1			Y	-0-					-0-
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	1			Y	-0-					-0-
*08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	1			Y	-0-					-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	4695	X	712	-0-	-3983	-0-	712	1			Y	-0-					-0-
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	1			Y	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	1			Y	-0-					-0-
07	620	N	417	-0-	-203	-0-	417	1			Y	-0-					-0-
*08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	1			Y	-0-					-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 #: 1582 RRCID -> 167679 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5318 - 5337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	829	-0-	829	10481	829	1		Y	-0-			-0-
05	11017 X	536	-0-	-10481	-0-	536	1		Y	-0-			-0-
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	1		Y	-0-			-0-
07	868 N	536	-0-	-332	-0-	536	1		Y	-0-			-0-
*08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	1		Y	-0-			-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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4				Y	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 1142 RRCID -> 188814 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752

04	693 X	693	-0-	-0-	-0-	693	1		N	-0-			-0-
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	1		N	-0-			-0-
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	1		N	-0-			-0-
07	713 N	627	-0-	-86	-0-	627	1		N	-0-			-0-
*08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	1		N	-0-			-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 2143 RRCID -> 191373 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613

04	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	1		N	-0-			-0-
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	1		N	-0-			-0-
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	1		N	-0-			-0-
07	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	1		N	-0-			-0-
*08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	1		N	-0-			-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

04	950 X	950	-0-	-0-	-0-	950	1		N	-0-			-0-
05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	1		N	-0-			-0-
06	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	1		N	-0-			-0-
*07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	1		N	-0-			-0-
*08	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	1		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM 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	691	X	691	-0-	-0-	-0-	691	1			N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	1			N	-0-					-0-
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	1			N	-0-					-0-
*07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	1			N	-0-					-0-
*08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	1			N	-0-					-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	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	1			N	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	1			N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	1			N	-0-					-0-
07	930	N	422	-0-	-508	-0-	422	1			N	-0-					-0-
*08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	1			N	-0-					-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	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	1			N	-0-					-0-
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	1			N	-0-					-0-
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	1			N	-0-					-0-
07	1860	N	1720	-0-	-140	-0-	1720	1			N	-0-					-0-
*08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	1			N	-0-					-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	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	1			N	-0-					-0-
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	1			N	-0-					-0-
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	1			N	-0-					-0-
07	1085	N	960	-0-	-125	-0-	960	1			N	-0-					-0-
*08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	1			N	-0-					-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	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	1			N	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	1			N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	1			N	-0-					-0-
*07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	1			N	-0-					-0-
*08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	1			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1159H RRCID -> 196021 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5495 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	1			N	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	1			N	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	1			N	-0-					-0-
*07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	1			N	-0-					-0-
*08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	1			N	-0-					-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	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	1			N	-0-					-0-
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	1			N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	1			N	-0-					-0-
07	837	N	594	-0-	-243	-0-	594	1			N	-0-					-0-
*08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	1			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM WELL #: 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	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	1			N	-0-					-0-
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	1			N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	1			N	-0-					-0-
07	806	N	476	-0-	-330	-0-	476	1			N	-0-					-0-
*08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	1			N	-0-					-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	795	X	795	-0-	-0-	-0-	795	1			N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	1			N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	1			N	-0-					-0-
07	837	N	430	-0-	-407	-0-	430	1			N	-0-					-0-
*08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	1			N	-0-					-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	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	1			N	-0-					-0-
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	1			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			N	-0-					-0-
*07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	1			N	-0-					-0-
*08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	1			N	-0-					-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	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	1250	1			N	-0-					-0-
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	1			N	-0-					-0-
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	1			N	-0-					-0-
*07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	1			N	-0-					-0-
*08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	1			N	-0-					-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	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	1			N	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	1			N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	1			N	-0-					-0-
07	868	N	623	-0-	-245	-0-	623	1			N	-0-					-0-
*08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	1			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3158H RRCID -> 200481 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5360 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	357	X	357	-0-	-0-	-0-	357	1			N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	1			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	1			N	-0-					-0-
07	372	N	82	-0-	-290	-0-	82	1			N	-0-					-0-
*08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-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	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	1			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	1			N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	1			N	-0-					-0-
07	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	1			N	-0-					-0-
*08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM WELL #: 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	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	1			N	-0-					-0-
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	1			N	-0-					-0-
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	1			N	-0-					-0-
07	961	N	485	-0-	-476	-0-	485	1			N	-0-					-0-
*08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	1			N	-0-					-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	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					-0-
*07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-					-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	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	1			N	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	1			N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	1			N	-0-					-0-
*07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			N	-0-					-0-
*08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	1			N	-0-					-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	610	X	610	-0-	-0-	-0-	610	1			N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	1			N	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	1			N	-0-					-0-
07	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	1			N	-0-					-0-
*08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	1			N	-0-					-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	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	1			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	1			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	1			N	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	1			N	-0-					-0-
*08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	1			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3142 H RRCID -> 212561 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5538 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	596	X	596	-0-	-0-	-0-	596	1			N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	1			N	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	1			N	-0-					-0-
07	620	N	428	-0-	-192	-0-	428	1			N	-0-					-0-
*08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	1			N	-0-					-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	588	X	588	-0-	-0-	-0-	588	1			N	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	1			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	1			N	-0-					-0-
07	620	N	330	-0-	-290	-0-	330	1			N	-0-					-0-
*08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	1			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM WELL #: 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	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	1		N	-0-			-0-
05	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	1		N	-0-			-0-
06	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	1		N	-0-			-0-
*07	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	1		N	-0-			-0-
*08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	1		N	-0-			-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

04	14B2 EXT	2179	-0-	2179	115060	2179	1		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	1267	-0-	1267	116327	1267	1		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	2199	-0-	2199	118526	2199	1		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	2754	-0-	2754	121280	2754	1		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	2542	-0-	2542	123822	2542	1		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	123822				N	NO RPT			-0-

CHITTIM WELL #: 2127H RRCID -> 233338 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705

04	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	1		N	-0-			-0-
05	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	1		N	-0-			-0-
06	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	1		N	-0-			-0-
07	1488 N	1393	-0-	-95	-0-	1393	1		N	-0-			-0-
*08	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	1		N	-0-			-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

04	1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	1		N	-0-			-0-
05	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	1		N	-0-			-0-
06	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	1		N	-0-			-0-
*07	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	1		N	-0-			-0-
*08	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	1		N	-0-			-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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

04	6870 #	6422	-0-	-448	-0-	6422	2		N	-0-			-0-
05	7099 #	6689	-0-	-410	-0-	6689	2		N	-0-			-0-
06	6720 #	5880	-0-	-840	-0-	5880	2		N	-0-			-0-
07	6696 #	6289	-0-	-407	-0-	6289	2		N	-0-			-0-
08	6696 #	NO RPT	-0-	-6696	-0-				N	NO RPT			-0-
09	6480 #	NO RPT	-0-	-6480	-0-				N	NO RPT			-0-

CHONAN (S.M.D.) 17942 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
CHITTIM WELL #: 1 RRCID -> 145261 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 268 - 2320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1447	-0-	-593	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
07	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1327	-0-	-533	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) 18224 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
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	120	#	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-					43
05	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					43
06	120	#	41	-0-	-79	-0-	19	2	22	9	N	20	20	1			43
07	124	#	37	-0-	-87	-0-	37	2			N	-0-					43
08	62	#	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					43
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					43

FLIELLER, JEROME, JR. WELL #: 1 RRCID -> 222604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5897 - 5915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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 - P/A 03/19/19

COOKE (EDWARDS LIME) 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
COTULLA SWD WELL #: 1 RRCID -> 271394 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 5242 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
PXP COOKE, C. N., -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000132 COMPL. DATE 02/03/1956 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10286 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	214	-0-	-236	-0-	15	1	199	2	N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	67	1	443	2	N	-0-					-0-
06	600	N	498	-0-	-102	-0-	103	1	395	2	N	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	103	1	361	2	N	-0-					-0-
08	496	N	279	-0-	-217	-0-	74	1	205	2	N	-0-					-0-
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COOKE NO. 24 UNIT WELL #: 24 RRCID -> 107057 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120 N	31	-0-	-89	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	5	1	16	2	N	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

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	523 N	523	-0-	-0-	-0-	37	1	486	2	N	-0-					-0-
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	76	1	500	2	N	-0-					-0-
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	145	1	554	2	N	-0-					-0-
07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	169	1	592	2	N	-0-					-0-
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	186	1	516	2	N	-0-					-0-
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 148735 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

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

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-

GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400

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 (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COOKE, C. N. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 163606 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1360	-0-	-650	-0-	2	1	1358	2	N	-0-					-0-
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	4	1	1172	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1068	-0-	-72	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 165508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492

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

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-

THORNTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 193944 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731

04	1316	N	489	-0-	-827	-0-	34	1	455	2	Y	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	32	1	207	2	Y	-0-					-0-
06	840	X	320	-0-	-520	-0-	66	1	254	2	Y	-0-					-0-
07	868	X	316	-0-	-552	-0-	70	1	246	2	Y	-0-					-0-
08	868	X	299	-0-	-569	-0-	80	1	219	2	Y	-0-					-0-
09	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

THRONTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635

04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	182	2	Y	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	93	1	613	2	Y	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	150	1	574	2	Y	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	101	1	355	2	Y	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	100	1	278	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOKE B-1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201965 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375

04	7080	X	4752	-0-	-2328	-0-	335	1	4417	2	Y	-0-					-0-
05	7316	X	4417	-0-	-2899	-0-	583	1	3834	2	Y	-0-					-0-
06	6150	X	5660	-0-	-490	-0-	1174	1	4486	2	Y	-0-					-0-
07	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	1656	1	5821	2	Y	-0-					-0-
08	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	1750	1	4854	2	Y	-0-					-0-
09	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 203295 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 10350

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
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

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 (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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N	-0-			-0-

COOKE (WILCOX 5000) 20336 886 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
BAY ROCK CORP. 057850
COOKE, ETHYL P. GAS UNIT #3 WELL #: RRCID -> 057515 COMPL. DATE 01/23/1974 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4920 - 4925

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COOKE RANCH (OLMOS) 20355 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
C. N. COOKE "B" UNIT WELL #: 28B RRCID -> 203301 COMPL. DATE 10/08/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7712 - 7914

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL) 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY 596636

LORETTA WELL #: 1 RRCID -> 182450 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 2407 PERF. 2282 - 2295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	N	904	-0-	-181	-0-	904	2			N	-0-					-0-
06	960	N	547	-0-	-413	-0-	547	2			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	899	N	79	-0-	-820	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	540	N	399	-0-	-141	-0-	399	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6301 RRCID -> 197359 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2017 - 2019

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 1 RRCID -> 198228 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2138 - 2154

04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	496	N	169	-0-	-327	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 2 RRCID -> 201474 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1995 - 2010

04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
08	620	N	151	-0-	-469	-0-	151	2			N	-0-					-0-
*09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 3 RRCID -> 201477 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2291 PERF. 2110 - 2136

04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	775	N	250	-0-	-525	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6201 RRCID -> 202666 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 2346 - 2377

04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	449	-0-	-109	-0-	449	2			N	-0-					-0-
06	540	N	269	-0-	-271	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
08	434	N	93	-0-	-341	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6303 RRCID -> 202919 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2142 - 2165

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 1 RRCID -> 203269 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2086 - 2104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
06	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
08	310	N	125	-0-	-185	-0-	125	2			N	-0-					-0-
*09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6304 RRCID -> 206725 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2193 - 2219

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4702 RRCID -> 229940 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 2283 PERF. 2650 - 4397

04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	702	-0-	-708	-0-	702	2			N	-0-					-0-
07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	518	-0-	-1497	-0-	518	2			N	-0-					-0-
*09	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 583 RRCID -> 230711 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 2262 PERF. 2653 - 4897

04	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
05	1829	N	531	-0-	-1298	-0-	531	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	648	-0-	-912	-0-	648	2			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 584 RRCID -> 230722 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 2249 - 2298

04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
06	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
07	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6203 RRCID -> 243047 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2363 - 2400

04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
06	390	N	242	-0-	-148	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
08	589	N	121	-0-	-468	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5901 RRCID -> 251278 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2398 - 2498

04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	150	N	74	-0-	-76	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

JENKINS WELL #: 6302A RRCID -> 251294 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2294 - 2326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	180	N	118	-0-	-62	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	248	N	55	-0-	-193	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4752 RRCID -> 252791 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2570 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
05	2697	X	2032	-0-	-665	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	1909	-0-	-701	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
07	2697	X	1496	-0-	-1201	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
08	2697	X	842	-0-	-1855	-0-	842	2			N	-0-					-0-
09	1980	X	1919	-0-	-61	-0-	1919	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4704 RRCID -> 253520 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2800 - 2823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

JENKINS WELL #: 585 RRCID -> 255014 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2328 - 2354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	99	-0-	-366	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	390	N	100	-0-	-290	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 586 RRCID -> 255052 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2296 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	271	-0-	-194	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	390	N	248	-0-	-142	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	279	N	69	-0-	-210	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	240	N	166	-0-	-74	-0-	166	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5902 RRCID -> 258665 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2458 - 2478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	713	N	439	-0-	-274	-0-	439	2			N	-0-					-0-
06	630	N	282	-0-	-348	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	434	N	43	-0-	-391	-0-	43	2			N	-0-					-0-
09	270	N	97	-0-	-173	-0-	97	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6205 RRCID -> 263561 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2462 - 2474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	222	-0-	-336	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	480	N	44	-0-	-436	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

JENKINS WELL #: 5903 RRCID -> 263583 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2354 - 2366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	589	N	483	-0-	-106	-0-	483	2			N	-0-					-0-
06	510	N	262	-0-	-248	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
08	496	N	102	-0-	-394	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5904 RRCID -> 270136 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2351 - 2371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	420	N	277	-0-	-143	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
08	527	N	104	-0-	-423	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6207 RRCID -> 270137 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 2581 PERF. 2364 - 2398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
06	570	N	383	-0-	-187	-0-	383	2			N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
08	713	N	166	-0-	-547	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6306H RRCID -> 270275 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2960 - 3662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	360	N	1	-0-	-359	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: 6001 RRCID -> 270507 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2589 - 2605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
08	310	N	189	-0-	-121	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1603 RRCID -> 271383 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 2188 - 2198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HYDE WELL #: 5901 RRCID -> 272787 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2482 - 2498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
05	1519	N	1429	-0-	-90	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	789	-0-	-591	-0-	789	2			N	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	255	-0-	-1171	-0-	255	2			N	-0-					-0-
*09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
PATTERSON WELL #: 3205 RRCID -> 272789 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 2296 PERF. 2010 - 2018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CORN (OLMOS D-2) 20629 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
HITZFELDER WELL #: 1 RRCID -> 194342 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 3244 PERF. 2530 - 2550

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					29
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					29
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					29
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					29
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					29
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					29

COUSINS (QUEEN CITY 5740) 21172 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
ROOS, L. W. WELL #: 6 RRCID -> 220990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 5744 - 5749

04	390	#	320	-0-	-70	-0-	320	2			N	-0-					14
05	465	#	210	-0-	-255	-0-	210	2			N	-0-					14
06	450	#	241	-0-	-209	-0-	241	2			N	-0-					14
07	465	#	130	-0-	-335	-0-	130	2			N	-0-					14
08	341	#	239	-0-	-102	-0-	239	2			N	-0-					14
09	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					14

COUSINS (SLICK-WILCOX) 21172 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO. 729060
COUSINS WELL #: 1 RRCID -> 172575 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7285 - 7298

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUSINS WELL #: 2 RRCID -> 173405 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7286 - 7296

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSS-S-RANCH (ELAINE) 21865 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
CML EXPLORATION, LLC 120648
PRITCHETT WELL #: 1 RRCID -> 266220 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4084 - 4093

04	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-

CROSS-S-RANCH (ELAINE) //CONT.// 21865 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
EL INDIO OPERATING CO., INC. 250179
MEDINA STATION WELL #: 1 RRCID -> 122482 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			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 - PLUGGED 10/29/18

CROWTHER (5600) 22030 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
REA OIL & GAS, INC. 695743
JAMBERS, GEORGE WELL #: RRCID -> 115182 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5634 - 5641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/1996

DAN COBBS (WILCOX, LO.) 22924 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
DUSEK WELL #: 1R RRCID -> 220302 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7572 - 7579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
STRIDDE, HERBERT WELL #: 1 RRCID -> 156797 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 5260 - 5500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIERRA RESOURCES, LLC 780233
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	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-			189
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	2	Y	-0-			189
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	3	1	338	2	Y	-0-			189
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	5	1	440	2	Y	-0-			189
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			189
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			189

DE JORIA (OLMOS) 23658 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
WEST WELL #: 1 RRCID -> 160658 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 2717 - 2735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

DE JORIA (REWORK SERPENTINE) 23658 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
WEST WELL #: 2 RRCID -> 159608 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 2894 PERF. 2748 - 2792

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4768			N	NO RPT			-0-

DEBBY (GOV'T WELLS) 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC 756299
WHITMIRE, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 148651 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 1020 PERF. 362 - 370

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITMIRE, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 149361 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1105 - 1110

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITMIRE, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 151683 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 1172 PERF. 1092 - 1098

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-

WHITMIRE, W.A. WELL #: 8 RRCID -> 160736 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 1160 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-

DEBBY (GOV'T WELLS) //CONT.// 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC //CONT.// 756299
HOUSE, H.D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 214647 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 1165 PERF. 1098 - 1104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION 848010
MATULA, ROBERT WELL #: 1A RRCID -> 147066 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 944 - 949

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOD, C.W. 936625
WOODWARD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 116209 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 1212 PERF. 942 - 945

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DENT INGRAM (OLMOS 1) 24317 440 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
L & J EXPLORATION, LLC 479852
BOWMAN, RUTH MCLEAN WELL #: 25 RRCID -> 074045 COMPL. DATE 11/17/1977 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

04	300 S	284	-0-	-16	-0-	284	2		N	-0-		-0-
05	372 S	356	-0-	-16	-0-	356	2		N	-0-		-0-
06	360 S	301	-0-	-59	-0-	301	2		N	-0-		-0-
07	293 S	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-		-0-
08	341 S	228	-0-	-113	-0-	228	2		N	-0-		-0-
09	300 S	221	-0-	-79	-0-	221	2		N	-0-		-0-

HITCHCOCK WELL #: 1 RRCID -> 211031 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689

04	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		N	-0-		39
05	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1691	2	1 9	N	1		40
06	1320 N	699	-0-	-621	-0-	697	2	2 9	N	2		42
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	547	2	2 9	N	2		44
08	1364 N	405	-0-	-959	-0-	405	2		N	-0-		44
09	690 N	225	-0-	-465	-0-	225	2		N	-0-		44

DEVILS RIVER (STRAWN) 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 065688 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

04	1470 N	1211	-0-	-259	-0-	1211	2		N	-0-		-0-
05	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2		N	-0-		-0-
06	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2		N	-0-		-0-
07	1240 N	1230	-0-	-10	-0-	1230	2		N	-0-		-0-
08	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2		N	-0-		-0-
09	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-				N	NO RPT		-0-

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 067604 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	397	2			N	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 068623 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

BLEDSOE WELL #: B 1 RRCID -> 068870 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	838	-0-	-1172	-0-	838	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1705	-0-	-155	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1394	-0-	-714	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 4A RRCID -> 070687 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
05	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
06	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
07	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
08	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 5 RRCID -> 070691 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1213	-0-	-77	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1102	-0-	-262	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEDSOE WELL #: B 2 RRCID -> 077668 COMPL. DATE 06/18/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 077669 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EVX MIDSTREAM PARTNERS LLC 256690
KHC SWD WELL #: 2 RRCID -> 275813 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5532 - 5870

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-

KHC SWD 1 WELL #: 1 RRCID -> 279192 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5470 - 6100

04	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-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
MARTIN, ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 082143 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10035 - 10540

04	4440 X	2638	-0-	-1802	-0-	2638	2			N	-0-					67
05	4588 X	1385	-0-	-3203	-0-	1385	2			N	-0-					67
06	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					67
07	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					67
08	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			N	-0-					67
09	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					67

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	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	9210 X	8191	-0-	-1019	-0-	109	1	8074	2	N	7					55
						8	9									
05	9517 X	8983	-0-	-534	-0-	121	1	8849	2	N	12	23	1			44
						13	9									
06	8610 X	8285	-0-	-325	-0-	349	1	7928	2	N	7					51
						8	9									
07	8773 X	8618	-0-	-155	-0-	214	1	8403	2	N	1					52
						1	9									
08	8990 X	8818	-0-	-172	-0-	301	1	8515	2	N	2					54
						2	9									
09	8700 X	8406	-0-	-294	-0-	343	1	8059	2	N	4					58
						4	9									

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 043436 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	778	-0-	-332	-0-	10	1	767	2	N	1					9
							1	9									
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	19	1	1366	2	N	2	4	1			7
							2	9									
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	44	1	1007	2	N	1					8
							1	9									
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	29	1	1199	2	N	-0-					8
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	35	1	1205	2	N	-0-					8
*09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	19	1	1067	2	N	-0-					8

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 9 RRCID -> 050319 COMPL. DATE 04/29/1971 TOTAL DEPTH 11015 PERF. N/A

04	43500	X	38774	-0-	-4726	-0-	516	1	38222	2	N	33					252
							36	9									
05	44950	X	41401	-0-	-3549	-0-	557	1	40783	2	N	55	106	1			201
							61	9									
06	40410	X	39557	-0-	-853	-0-	1667	1	37854	2	N	33					234
							36	9									
07	41447	X	40344	-0-	-1103	-0-	1038	1	39299	2	N	6					240
							7	9									
08	41447	X	41260	-0-	-187	-0-	1162	1	40086	2	N	11					251
							12	9									
09	40080	X	39655	-0-	-425	-0-	1498	1	38138	2	N	17					268
							19	9									

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 10 RRCID -> 053792 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A

04	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	76	1	5644	2	N	5					25
							6	9									
05	5115	X	4772	-0-	-343	-0-	64	1	4701	2	N	6	12	1			19
							7	9									
06	4950	X	4845	-0-	-105	-0-	204	1	4637	2	N	4					23
							4	9									
07	5115	X	4824	-0-	-291	-0-	127	1	4696	2	N	1					24
							1	9									
08	5115	X	4939	-0-	-176	-0-	144	1	4794	2	N	1					25
							1	9									
09	4950	X	4686	-0-	-264	-0-	182	1	4502	2	N	2					27
							2	9									

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 11 RRCID -> 065874 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	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 #: 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 070354 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

04	10260 X	10052	-0-	-208	-0-	134	1	9908	2	N	9					63
						10	9									
05	11111 X	11111	-0-	-0-	-0-	150	1	10944	2	N	15	28	1			50
						17	9									
06	10090 X	10090	-0-	-0-	-0-	425	1	9656	2	N	8					58
						9	9									
07	10385 X	9916	-0-	-469	-0-	289	1	9626	2	N	1					59
						1	9									
08	11098 X	10208	-0-	-890	-0-	277	1	9928	2	N	3					62
						3	9									
09	10740 X	10032	-0-	-708	-0-	429	1	9599	2	N	4					66
						4	9									

DILWORTH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 082910 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750

04	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	33	1	2443	2	N	2					15
						2	9									
05	2015 N	1992	-0-	-23	-0-	27	1	1962	2	N	3	5	1			13
						3	9									
06	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	82	1	1868	2	N	2					15
						2	9									
07	2015 N	1990	-0-	-25	-0-	56	1	1934	2	N	-0-					15
08	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	57	1	1940	2	N	1					16
						1	9									
09	1950 N	1921	-0-	-29	-0-	78	1	1842	2	N	1					17
						1	9									

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 14 RRCID -> 083702 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469

04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	25	1	1880	2	N	2					9
						2	9									
05	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	25	1	1797	2	N	2	5	1			6
						2	9									
06	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	73	1	1667	2	N	1					7
						1	9									
07	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	47	1	1721	2	N	-0-					7
08	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	33	1	1722	2	N	-0-					7
*09	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	101	1	1776	2	N	1					8
						1	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SEA EAGLE FORD, LLC 760785
SEALY, GOERGE EST. WELL #: 1 RRCID -> 000159 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10776 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	311	1	9989	2	N	13					175
							14	9									
05	12307	X	12307	-0-	-0-	-0-	310	1	11986	2	N	10					185
							11	9									
06	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	346	1	9102	2	N	-0-					185
07	8556	X	8215	-0-	-341	-0-	366	1	7821	2	N	25					210
							28	9									
08	8556	X	8530	-0-	-26	-0-	288	1	8240	2	N	2	182	1			30
							2	9									
*09	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	390	1	9357	2	N	5					35
							6	9									

DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME) 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
Y BAR WELL #: 1 RRCID -> 228791 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11302 - 11371

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-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
DILWORTH, J. B. I WELL #: 1 RRCID -> 000160 COMPL. DATE 02/01/1955 TOTAL DEPTH 12758 PERF.11170 - 11270

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-

WHEELER WELL #: RRCID -> 107331 COMPL. DATE 08/20/1983 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2008

WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 107745 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11250 - 11279

04	840	N	329	-0-	-511	-0-	329	2			Y	-0-					42
05	620	N	272	-0-	-348	-0-	272	2			Y	-0-					42
06	390	N	87	-0-	-303	-0-	87	2			Y	-0-					42
07	DLQ G-10		536	-0-	536	536	536	2			Y	-0-					42
08	DLQ G-10		764	-0-	764	1300	764	2			Y	-0-					42
*09	1881	N	581	-0-	-1300	-0-	581	2			Y	-0-					42

HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296

04	7050	X	4687	-0-	-2363	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	2319	-0-	-4904	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	1029	-0-	-5961	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
07	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	2			N	-0-					-0-
08	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
*09	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	2			N	-0-					-0-

DILWORTH, SE (WILCOX 5700) 24811 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
SBR WELL #: 164 RRCID -> 166203 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6856 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
*09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	160	3	Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941

04	180	N	113	-0-	-67	-0-	21	1	92	2	Y	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	64	1	261	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	129	-0-	-51	-0-	40	1	89	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	89	-0-	-35	-0-	31	1	58	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	41	-0-	-269	-0-	15	1	26	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	33	-0-	-87	-0-	8	1	25	2	Y	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 1FD RRCID -> 069792 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A

04	1980	N	1820	-0-	-160	-0-	190	1	1628	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	185	1	1603	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1740	N	1581	-0-	-159	-0-	189	1	1390	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1891	N	1841	-0-	-50	-0-	269	1	1570	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	1798	N	1721	-0-	-77	-0-	200	1	1519	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1590	N	1519	-0-	-71	-0-	195	1	1322	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 3FD RRCID -> 071146 COMPL. DATE 01/23/1977 TOTAL DEPTH 6292 PERF. N/A

04	1590	N	1532	-0-	-58	-0-	160	1	1371	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	141	1	1217	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1350	N	1161	-0-	-189	-0-	139	1	1021	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1581	N	1486	-0-	-95	-0-	215	1	1269	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	138	1	1063	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	177	1	1212	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 2 RRCID -> 071147 COMPL. DATE 01/13/1977 TOTAL DEPTH 6264 PERF. N/A

04	960	N	771	-0-	-189	-0-	81	1	689	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	109	1	941	2	N	-0-					-0-
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	115	1	846	2	N	-0-					-0-
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	174	1	1108	3	N	3	2	1			1
							3	9									
08	1054	N	858	-0-	-196	-0-	91	1	766	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	960	N	618	-0-	-342	-0-	73	1	544	3	N	1	1	1			1
							1	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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	1590	N	1484	-0-	-106	-0-	155	1	1328	2	N	1			83
							1	9							
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	145	1	1255	2	N	-0-			83
06	1440	N	1329	-0-	-111	-0-	159	1	1170	2	N	-0-			83
07	1519	N	1010	-0-	-509	-0-	144	1	866	3	N	-0-			83
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	202	1	1591	3	N	-0-			83
*09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	217	1	1516	3	N	-0-			83

HARLAN, R. K. WELL #: 5 RRCID -> 191822 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369

04	1530	N	1319	-0-	-211	-0-	138	1	1181	2	N	-0-			-0-
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	152	1	1313	2	N	-0-			-0-
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	164	1	1207	2	N	-0-			-0-
07	1364	N	1123	-0-	-241	-0-	204	1	919	3	N	-0-			-0-
08	1457	N	1114	-0-	-343	-0-	168	1	946	3	N	-0-			-0-
09	1380	N	976	-0-	-404	-0-	157	1	819	3	N	-0-			-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229

04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	119	2	N	2			153
							2	9							
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	22	1	189	2	N	29			182
							32	9							
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	5	1	39	2	N	21			203
							23	9							
07	93	N	25	-0-	-68	-0-	1	3	24	9	N	22			225
08	93	N	21	-0-	-72	-0-	2	3	19	9	N	17			242
09	60	N	13	-0-	-47	-0-	1	3	12	9	N	11			253

HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394

04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	175	1	1494	2	N	-0-			-0-
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	174	1	1500	2	N	-0-			-0-
06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	242	1	1783	2	N	-0-			-0-
07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	364	1	1626	3	N	-0-			-0-
08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	314	1	1751	3	N	-0-			-0-
*09	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	280	1	1443	3	N	-0-			-0-

CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310

04	1380	N	1162	-0-	-218	-0-	122	1	1040	2	N	-0-			40
05	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	125	1	1080	2	N	-0-			40
06	1350	N	1073	-0-	-277	-0-	128	1	945	2	N	-0-			40
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	180	1	1109	3	N	-0-			40
08	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	121	1	982	3	N	-0-			40
09	1080	N	796	-0-	-284	-0-	96	1	700	3	N	-0-			40

HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397

04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	73	1	622	2	N	-0-			-0-
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	79	1	681	2	N	-0-			-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	77	1	568	2	N	-0-			-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	130	1	604	3	N	-0-			-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	100	1	584	3	N	-0-			-0-
*09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	111	1	596	3	N	-0-			-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6060	X	5094	-0-	-966	-0-	533	1	4561	2	N	-0-					157
05	6262	X	5661	-0-	-601	-0-	587	1	5074	2	N	-0-					157
06	6060	X	5682	-0-	-378	-0-	679	1	5003	2	N	-0-					157
07	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	913	1	5225	3	N	-0-					157
08	5735	X	4819	-0-	-916	-0-	572	1	4247	3	N	-0-					157
09	5670	X	4042	-0-	-1628	-0-	530	1	3512	3	N	-0-					157

CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	199	-0-	-161	-0-	21	1	178	2	N	-0-					7
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	36	1	314	2	N	-0-					7
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	35	1	261	2	N	-0-					7
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	95	1	562	3	N	-0-					7
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	32	1	326	3	N	-0-					7
09	300	N	143	-0-	-157	-0-	18	1	125	3	N	-0-					7

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	1710	N	1541	-0-	-169	-0-	161	1	1377	2	N	3	4	1			1
							3	9									
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	153	1	1321	2	N	3	3	1			1
							3	9									
06	1620	N	1362	-0-	-258	-0-	162	1	1198	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	1581	N	1438	-0-	-143	-0-	218	1	1217	3	N	3	3	1			1
							3	9									
08	1488	N	1375	-0-	-113	-0-	167	1	1206	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	195	1	1263	3	N	2	2	1			1
							2	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 10 RRCID -> 232696 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6152 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	858	-0-	-372	-0-	89	1	765	2	N	4	6	1			1
							4	9									
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	78	1	671	2	N	5	4	1			2
							6	9									
06	810	N	748	-0-	-62	-0-	89	1	657	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	201	1	950	3	N	5	4	1			2
							6	9									
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	180	1	1069	3	N	3	3	1			2
							3	9									
*09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	148	1	808	3	N	4	4	1			2
							4	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	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	108	1	925	2	N	3	4	1			1
							3	9									
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	89	1	766	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1170	N	871	-0-	-299	-0-	104	1	765	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	344	1	1612	3	N	3	3	1			1
							3	9									
08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	247	1	1453	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	178	1	964	3	N	2	2	1			1
							2	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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	2610	X	2531	-0-	-79	-0-	264	1	2260	2	N	6	8	1			2
							7	9									
05	2697	X	2658	-0-	-39	-0-	275	1	2377	2	N	5	5	1			2
							6	9									
06	2610	X	1905	-0-	-705	-0-	227	1	1670	2	N	7	5	1	2	8	2
							8	9									
07	2604	X	1795	-0-	-809	-0-	277	1	1509	3	N	8	6	1	2	8	2
							9	9									
08	2666	X	2234	-0-	-432	-0-	279	1	1949	3	N	5	4	1			3
							6	9									
09	2580	X	1281	-0-	-1299	-0-	174	1	1101	3	N	5	5	1			3
							6	9									

TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285

04	1080	N	1071	-0-	-9	-0-	112	1	959	2	N	-0-					33
05	1209	N	1062	-0-	-147	-0-	110	1	950	2	N	2					35
							2	9									
06	1470	N	1010	-0-	-460	-0-	121	1	889	2	N	-0-					35
07	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	159	1	927	3	N	-0-					35
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	150	1	1135	3	N	-0-					35
09	1020	N	924	-0-	-96	-0-	119	1	805	3	N	-0-					35

HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247

04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	96	1	822	2	N	4	5	1			1
							4	9									
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	125	1	1084	2	N	3	3	1			1
							3	9									
06	1050	N	948	-0-	-102	-0-	113	1	832	2	N	3	3	1			1
							3	9									
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	209	1	1005	3	N	4	4	1			1
							4	9									
08	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	165	1	997	3	N	4	3	1			2
							4	9									
09	960	N	532	-0-	-428	-0-	81	1	448	3	N	3	3	1			2
							3	9									

HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411

04	1140	N	1017	-0-	-123	-0-	106	1	908	2	N	3	4	1			1
							3	9									
05	899	N	803	-0-	-96	-0-	83	1	718	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1140	N	920	-0-	-220	-0-	110	1	808	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	236	1	1082	3	N	3	3	1			1
							3	9									
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	225	1	1296	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	206	1	1092	3	N	2	2	1			1
							2	9									

PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366

04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	79	1	671	2	N	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	72	1	621	2	N	-0-					-0-
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	177	1	1307	2	N	-0-					-0-
07	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	264	1	1237	3	N	-0-					-0-
08	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	225	1	1327	3	N	-0-					-0-
*09	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	229	1	1236	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 #: 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	2490	N	2438	-0-	-52	-0-	255	1	2183	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	2269	-0-	-25	-0-	235	1	2034	2	N	-0-					-0-
06	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	284	1	2092	2	N	-0-					-0-
07	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	473	1	2138	3	N	-0-					-0-
08	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	367	1	2072	3	N	-0-					-0-
09	2370	N	2245	-0-	-125	-0-	1884	1	361	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	480	N	283	-0-	-197	-0-	30	1	253	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	235	-0-	-106	-0-	24	1	211	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	218	-0-	-142	-0-	26	1	192	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	227	-0-	-52	-0-	35	1	192	3	Y	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	47	1	335	3	Y	-0-					-0-
*09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	102	1	649	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

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	2250	N	2085	-0-	-165	-0-	218	1	1864	2	N	3	4	1			1
							3	9									
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	215	1	1860	2	N	3	3	1			1
							3	9									
06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	252	1	1855	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	458	1	2070	3	N	3	3	1			1
							3	9									
08	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	381	1	2153	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	345	1	1796	3	N	2	2	1			1
							2	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	549	N	549	-0-	-0-	-0-	57	1	488	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	39	1	334	2	Y	14					16
							15	9									
06	360	N	226	-0-	-134	-0-	26	1	189	2	Y	10	17	1			9
							11	9									
07	527	N	508	-0-	-19	-0-	85	1	420	3	Y	3					12
							3	9									
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	162	1	1010	3	Y	5	12	1			5
							6	9									
*09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	118	1	673	3	Y	12	5	8			12
							13	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	2730	X	487	-0-	-2243	-0-	51	1	433	2	Y	3	7	1			3
							3	9									
05	2108	X	725	-0-	-1383	-0-	74	1	636	2	Y	14					17
							15	9									
06	930	X	706	-0-	-224	-0-	83	1	615	2	Y	7	16	1			8
							8	9									
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	311	1	1526	3	Y	7					15
							8	9									
08	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	260	1	1618	3	Y	1	12	1			4
							1	9									
*09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	240	1	1366	3	Y	2					6
							2	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6330	X	2706	-0-	-3624	-0-	280	1	2393	2	Y	30	51	1			19
							33	9									
05	4464	X	2806	-0-	-1658	-0-	289	1	2500	2	Y	15					34
							17	9									
06	4320	X	2237	-0-	-2083	-0-	266	1	1959	2	Y	11	30	1			15
							12	9									
07	4092	X	3070	-0-	-1022	-0-	525	1	2533	3	Y	11					26
							12	9									
08	4092	X	3116	-0-	-976	-0-	437	1	2665	3	Y	13	28	1			11
							14	9									
*09	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	555	1	3091	3	Y	14					25
							15	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577

04	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	461	1	3945	2	Y	11	19	1			7
							12	9									
05	4061	X	4050	-0-	-11	-0-	418	1	3615	2	Y	15					22
							17	9									
06	4200	X	3968	-0-	-232	-0-	472	1	3476	2	Y	18	27	1			13
							20	9									
07	4557	X	4388	-0-	-169	-0-	745	1	3624	3	Y	17					30
							19	9									
08	4557	X	3782	-0-	-775	-0-	526	1	3238	3	Y	16	33	1			13
							18	9									
09	4410	X	3347	-0-	-1063	-0-	500	1	2811	3	Y	33					46
							36	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278

04	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	308	1	2631	2	N	59	76	1			29
							65	9									
05	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	326	1	2822	2	N	14					43
							15	9									
06	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	348	1	2566	2	N	63	71	1			35
							69	9									
07	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	740	1	3338	3	N	47					82
							52	9									
08	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	465	1	2626	3	N	24	77	1			29
							26	9									
*09	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	277	1	1445	3	N	6	1	8			34
							7	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4034	-0-	-556	-0-	3988	3	46	9	Y	42					78
05	4557	X	4271	-0-	-286	-0-	4197	3	74	9	Y	67	94	1			51
06	4500	X	4159	-0-	-341	-0-	4116	3	43	9	Y	39	42	1			48
07	4650	X	4458	-0-	-192	-0-	4406	3	52	9	Y	47	48	1			47
08	4650	X	4221	-0-	-429	-0-	4170	3	51	9	Y	46	49	1			44
*09	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4168	3	54	9	Y	49					93

DUBOSE -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000175 COMPL. DATE 10/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.11924 - 12210

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-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-

DUBOSE -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035233 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11933 - 12258

04	1110	N	998	-0-	-112	-0-	987	3	11	9	Y	10					19
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1147	3	6	9	Y	5	24	1			-0-
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORCHERS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 064760 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2500

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139161 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11934 - 12152

04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	871	3	10	9	Y	9					17
05	540	N	165	-0-	-375	-0-	165	3			Y	-0-	17	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2019 - P/A 05/16/19

DUBOSE "A" WELL #: 2 RRCID -> 144639 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126

04	8640	X	5659	-0-	-2981	-0-	5594	3	65	9	Y	59					122
05	8804	X	6872	-0-	-1932	-0-	6753	3	119	9	Y	108	149	1			81
06	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	8992	3	92	9	Y	84	77	1			88
07	8680	X	6238	-0-	-2442	-0-	6165	3	73	9	Y	66	78	1			76
08	7905	X	7716	-0-	-189	-0-	7622	3	94	9	Y	85	84	1			77
09	9090	X	6711	-0-	-2379	-0-	6626	3	85	9	Y	77					154

DUBOSE (EDWARDS -A-) //CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION //CONT.// 946195
CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172244 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5520	X	4317	-0-	-1203	-0-	4267	3	50	9	Y	45					80
05	5425	X	4774	-0-	-651	-0-	4690	3	84	9	Y	76	101	1			55
06	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4812	3	72	9	Y	65	56	1			64
07	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5350	3	64	9	Y	58	62	1			60
08	4774	X	4579	-0-	-195	-0-	4524	3	55	9	Y	50	57	1			53
09	4890	X	4404	-0-	-486	-0-	4349	3	55	9	Y	50					103

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	470	-0-	-70	-0-	300	1	147	3	N	1	1	0			600
							22	4	1	9							
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	300	1	253	3	N	436	1	0	484	1	551
							17	4	480	9							
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	290	1	2	4	N	352					903
							387	9									
07	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	310	1	1240	3	N	343	2	0	693	1	551
							11	4	377	9							
*08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	353	1	1535	3	N	183	183	1			551
							201	9									
*09	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	266	1	1410	3	N	1041	1041	1			551
							1	4	1145	9							

EDWARDS WELL #: 1H RRCID -> 260124 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1549	X	1549	-0-	-0-	-0-	152	3	10	4	Y	1261	1229	1			409
							1387	9									
05	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					409
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	274					683
07	17	X	17	-0-	-0-	-0-	16	3	1	4	Y	-0-					683
*08	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	9	3	2639	9	Y	2399	2399	1			683
*09	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	12	3	998	9	Y	907	907	1			683

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	720	N	431	-0-	-289	-0-	103	3	328	9	N	298	355	1			334
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	115	3	4	4	N	178	178	1			334
							196	9									
06	420	N	275	-0-	-145	-0-	148	3	17	4	N	100					434
							110	9									
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	181	3	9	4	N	264	364	1			334
							290	9									
*08	3100	N	4780	-0-	1680	1680	492	1	4081	3	N	187	187	1			334
							1	4	206	9							
*09	3000	N	2635	-0-	-365	1315	232	1	2203	3	N	181	181	1			334
							1	4	199	9							

GLADYS WHEELER A WELL #: 3H RRCID -> 266088 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	1460	-0-	-190	-0-	300	1	724	3	N	357	2	0	356	1	356
							43	4	393	9							
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	300	1	1011	3	N	180	3	0	178	1	355
							61	4	198	9							
06	1380	N	1335	-0-	-45	-0-	290	1	744	3	N	134	3	0			486
							154	4	147	9							
07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	310	1	708	3	N	627	757	1			356
							171	4	690	9							
*08	3100	N	9006	-0-	5906	5906	228	1	8375	3	N	366	366	1			356
							403	9									
*09	3000	N	2916	-0-	-84	5822	235	1	2280	3	N	364	364	1			356
							1	4	400	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 4H RRCID -> 266395 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11349 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	300	1	1100	3	N	1	1	0			385
							2	4	1	9							
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	300	1	408	3	N	-0-					385
							2	4									
06	990	N	981	-0-	-9	-0-	290	1	487	3	N	185	187	1			383
							204	9									
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	310	1	939	3	N	191	191	1			383
							210	9									
*08	3100	N	5831	-0-	2731	2731	284	1	4929	3	N	558	558	1			383
							4	4	614	9							
*09	3000	N	2252	-0-	-748	1983	77	1	1795	3	N	345	345	1			383
							380	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	300	1	1272	3	N	180	3	0	177	1	284
							46	4	198	9							
05	1798	X	658	-0-	-1140	-0-	300	1	358	9	N	325	325	1			284
06	1740	X	664	-0-	-1076	-0-	290	1	127	3	N	217					501
							8	4	239	9							
07	1891	X	375	-0-	-1516	-0-	310	1	65	3	N	-0-					501
*08	1891	X	412	-0-	-1479	-0-	412	3			N	-0-					501
09	1830	X	673	-0-	-1157	-0-	20	3	653	9	N	594	594	1			501

GLASS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267256 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15120	X	14646	-0-	-474	-0-	14367	3	279	9	N	254	13	0	321	1	120
05	15624	X	15343	-0-	-281	-0-	15138	3	205	9	N	186	10	0	176	1	120
06	15120	X	12401	-0-	-2719	-0-	12342	3	1	4	N	53	6	0			167
							58	9									
07	15128	X	9427	-0-	-5701	-0-	9263	3	7	4	N	143	3	0	187	1	120
							157	9									
*08	15128	X	12872	-0-	-2256	-0-	748	1	12091	3	N	-0-					120
							33	4									
09	14850	X	7545	-0-	-7305	-0-	448	1	7042	3	N	-0-					120
							55	4									

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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					504
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					504
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	269	352	1			421
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	599	713	1			307
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	190	190	1			307
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	170	170	1			307

EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 267739 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11945 - 16096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	625	3	37	4	N	431	345	1			560
							474	9									
05	3100	N	9931	-0-	6831	6831	8442	3	333	4	N	1051	2	0	1050	1	559
							1156	9									
06	3000	N	10870	-0-	7870	14701	7826	3	445	4	N	2363	2363	1			559
							2599	9									
07	3100	N	14110	-0-	11010	25711	10488	3	553	4	N	2790	2790	1			559
							3069	9									
*08	3100	N	7988	-0-	4888	30599	364	1	5763	3	N	1692	1692	1			559
							1861	9									
*09	34881	X	4282	-0-	-30599	-0-	182	1	2738	3	N	1238	1238	1			559
							1362	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 5H RRCID -> 268484 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11734 - 16876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					209
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	195					404
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					404
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					404
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157	157	1			404

SCARBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 268497 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4950	X	3089	-0-	-1861	-0-	3083	3	4	4	N	2	1	0			179
							2	9									
05	4526	X	3721	-0-	-805	-0-	3715	3	5	4	N	1	1	0			179
							1	9									
06	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4405	3	7	4	N	1	1	0			179
							1	9									
07	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4797	3	8	4	N	-0-					179
*08	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	260	1	4205	3	N	-0-					179
09	4410	X	2115	-0-	-2295	-0-	128	1	1987	3	N	-0-					179

WK GU 8 WELL #: 1H RRCID -> 268997 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10158 PERF.10803 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					322
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	876	3	28	4	N	1	1	0			322
							1	9									
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	612	3	17	4	N	273	183	1			412
							300	9									
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	492	3	8	4	N	273	376	1			309
							300	9									
*08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	3	N	-0-					309
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					309

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	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7377	3	37	4	N	59	7	0	331	1	30
							65	9									
05	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	8094	3	36	4	N	-0-					30
06	7110	X	5579	-0-	-1531	-0-	5544	3	32	4	N	3	3	0			30
							3	9									
07	7719	X	6079	-0-	-1640	-0-	5871	3	208	9	N	189	1	0	188	1	30
*08	7719	X	7473	-0-	-246	-0-	388	1	6281	3	N	730	730	1			30
							1	4	803	9							
09	7860	X	3211	-0-	-4649	-0-	193	1	3017	3	N	-0-					30
							1	4									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269630 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 11701 PERF.12000 - 15962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					354
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					354
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	290	1	316	9	N	287					641
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-					641
*08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	31	1	1362	3	N	-0-					641
*09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	12	1	547	3	N	176	176	1			641
							194	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK GU 9 WELL #: 1H RRCID -> 269632 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 10618 PERF.11000 - 15554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4230	X	4204	-0-	-26	-0-	3986	3	129	4	N	81	1	0			591
							89	9									
05	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	4683	3	137	4	N	506	364	1			733
							557	9									
06	4350	X	3968	-0-	-382	-0-	3241	3	113	4	N	558	558	1			733
							614	9									
07	4495	X	3454	-0-	-1041	-0-	3020	3	26	4	N	371	371	1			733
							408	9									
*08	4340	X	2916	-0-	-1424	-0-	2434	3	94	4	N	353	353	1			733
							388	9									
09	4980	X	2273	-0-	-2707	-0-	1	1	1575	3	N	542	542	1			733
							101	4	596	9							

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 3H RRCID -> 269922 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12141 - 16788

04	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	300	1	923	3	N	623	3	0	707	1	528
							16	4	685	9							
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	300	1	662	3	N	160	3	0	157	1	528
							2	4	176	9							
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	290	1	503	9	N	457					985
07	1612	N	310	-0-	-1302	-0-	310	1			N	-0-					985
*08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	106	1	1686	3	N	-0-					985
*09	3000	N	4605	-0-	1605	1605	127	1	4269	3	N	190	190	1			985
							209	9									

ZAVISCH NORTH UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270029 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008

04	5940	X	3505	-0-	-2435	-0-	3322	3	10	4	N	157	2	0			308
							173	9									
05	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6005	3	17	4	N	180	2	0	178	1	308
							198	9									
06	5610	X	5607	-0-	-3	-0-	5519	3	16	4	N	65	1	0			372
							72	9									
07	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6810	3	21	4	N	-0-					372
*08	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	3			N	-0-					372
09	6030	X	2954	-0-	-3076	-0-	167	1	2582	3	N	186	186	1			372
							205	9									

ZAVISCH NORTH UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270052 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033

04	3930	X	3377	-0-	-553	-0-	3052	3	19	4	N	278	6	0			424
							306	9									
05	3937	X	3464	-0-	-473	-0-	3430	3	27	4	N	6	6	0			424
							7	9									
06	4110	X	890	-0-	-3220	-0-	749	3	8	4	N	121	1	0			544
							133	9									
07	4247	X	2719	-0-	-1528	-0-	2716	3	3	9	N	3	3	0			544
*08	3503	X	2986	-0-	-517	-0-	2986	3			N	-0-					544
09	3390	X	1223	-0-	-2167	-0-	64	1	958	3	N	183	183	1			544
							201	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	300	1	1518	3	N	411	346	1			511
							452	9									
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	300	1	1191	3	N	345	345	1			511
							380	9									
06	2310	N	1922	-0-	-388	-0-	290	1	1250	3	N	347	189	1			669
							382	9									
07	3100	N	3610	-0-	510	510	310	1	2432	3	N	789	947	1			511
							868	9									
*08	3100	N	4126	-0-	1026	1536	547	1	2960	3	N	562	562	1			511
							1	4	618	9							
*09	3000	N	1759	-0-	-1241	295	191	1	965	3	N	547	547	1			511
							1	4	602	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	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4404	3	149	4	N	234	5	0	162	1	466
							257	9									
05	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	3779	3	107	4	N	337	3	0	334	1	466
							371	9									
06	4080	X	3621	-0-	-459	-0-	3096	3	110	4	N	377	2	0	375	1	466
							415	9									
07	4495	X	3862	-0-	-633	-0-	3135	3	115	4	N	556	1	0	555	1	466
							612	9									
*08	4495	X	3411	-0-	-1084	-0-	165	1	2621	3	N	568	568	1			466
							625	9									
09	4350	X	1456	-0-	-2894	-0-	79	1	1168	3	N	190	190	1			466
							209	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	2970	X	2274	-0-	-696	-0-	2237	3	24	4	N	12	1	0	345	1	173
							13	9									
05	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3700	3	164	9	N	149	1	0	148	1	173
06	2910	X	2146	-0-	-764	-0-	2060	3	86	9	N	78					251
07	3007	X	1255	-0-	-1752	-0-	1254	3	1	9	N	1	1	0			251
*08	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	9743	3	601	9	N	546	546	1			251
*09	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	5106	3	776	9	N	705	705	1			251

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-

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	1770	N	1688	-0-	-82	-0-	1627	3	60	4	N	1	1	0			421
							1	9									
05	3100	N	3349	-0-	249	249	3005	3	344	9	N	313	1	0	322	1	411
06	2076	N	1827	-0-	-249	-0-	1719	3	16	4	N	84					495
							92	9									
07	1736	N	1335	-0-	-401	-0-	1335	3			N	-0-					495
*08	3100	N	6615	-0-	3515	3515	6405	3	210	9	N	191	191	1			495
*09	10467	X	6952	-0-	-3515	-0-	6768	3	184	9	N	167	167	1			495

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	694	N	694	-0-	-0-	-0-	630	3	64	4	N	-0-					290
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					290
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	97	3	120	9	N	109					399
07	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2515	3	116	9	N	105	1	0	360	1	143
*08	3100	N	4722	-0-	1622	1622	696	1	3617	3	N	371	371	1			143
							1	4	408	9							
*09	3000	N	2891	-0-	-109	1513	442	1	2249	3	N	181	181	1			143
							1	4	199	9							

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 271743 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11605 - 17500

04	16770	X	13403	-0-	-3367	-0-	12857	3	39	4	Y	461	44	0	221	1	600
							507	9									
05	17329	X	-0-	-0-	-17329	-0-					Y	54	88	1			566
06	16260	X	-0-	-0-	-16260	-0-					Y	268					834
07	16802	X	-0-	-0-	-16802	-0-					Y	-0-	194	1			640
*08	16802	X	8	-0-	-16794	-0-	8	3			Y	-0-					640
09	13410	X	9139	-0-	-4271	-0-	224	1	8914	3	Y	-0-					640
							1	4									

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 271745 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11575 - 17526

04	18420	X	8008	-0-	-10412	-0-	7659	3	20	4	Y	299	20	0	347	1	566
							329	9									
05	18507	X	-0-	-0-	-18507	-0-					Y	53	83	1			536
06	17550	X	-0-	-0-	-17550	-0-					Y	268					804
07	17732	X	-0-	-0-	-17732	-0-					Y	-0-	186	1			618
*08	15624	X	-0-	-0-	-15624	-0-					Y	-0-					618
09	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					Y	-0-					618

DILWORTH WELL #: 15H RRCID -> 271794 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11557 - 18665

04	3300	X	1953	-0-	-1347	-0-	1926	3	7	4	N	18	172	1			321
							20	9									
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	681	681	1			321
06	3300	X	2354	-0-	-946	-0-	2276	3	4	4	N	67					388
							74	9									
07	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	1819	3	2393	9	N	2175	2242	1			321
*08	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	7563	3	1257	9	N	1143	1143	1			321
*09	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	7040	3	484	9	N	440	440	1			321

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233

04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	94	1			337
05	31	X	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					337
06	231	X	231	-0-	-0-	-0-	1	3	230	9	Y	209					546
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	197	1			349
*08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	191	1			158
*09	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	199	1	8093	3	Y	919	666	1			411
							1	4	1011	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 11H RRCID -> 272626 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12091 - 17032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	214	1	1337	3	Y	166	278	1			459
							127	4	183	9							
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	148	1	11	4	Y	241	287	1			413
							265	9									
06	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	167	1	1435	3	Y	817	743	1			487
							899	9									
07	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	171	1	2155	3	Y	486	485	1			488
							85	4	535	9							
*08	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	6491	3	417	9	Y	379	702	1			165
*09	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7107	3	75	4	Y	205	217	1			153
							226	9									

DILWORTH WELL #: 28H RRCID -> 272631 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853

04	2310	N	439	-0-	-1871	-0-	152	1	287	9	N	261	177	1			561
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	139	1	157	3	N	-0-					561
06	1770	N	1275	-0-	-495	-0-	156	1	617	3	N	456					1017
							502	9									
07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	155	1	940	3	N	1	1	0			1017
							1	9									
*08	3100	N	4277	-0-	1177	1177	4068	3	209	9	N	190	190	1			1017
*09	3000	N	6389	-0-	3389	4566	6188	3	201	9	N	183	183	1			1017

WILLIE GL UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 272740 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11816 - 16768

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIE GL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272753 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10705 - 16648

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272769 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 17882

04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2338	3	44	4	Y	10	5	0	248	1	181
							11	9									
05	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	1943	3	46	4	Y	193	4	0	224	1	146
							212	9									
06	2220	X	1587	-0-	-633	-0-	1521	3	43	4	Y	21	2	0			165
							23	9									
07	2294	X	2159	-0-	-135	-0-	1861	3	22	4	Y	251	3	0	285	1	128
							276	9									
*08	2480	X	2457	-0-	-23	-0-	112	1	2174	3	Y	155	171	1			112
							171	9									
09	2400	X	2281	-0-	-119	-0-	59	1	2079	3	Y	130	78	1			164
							143	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	1470	N	1332	-0-	-138	-0-	258	3	1074	9	N	976	871	1			706
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					706
06	1590	N	1219	-0-	-371	-0-	284	3	205	4	N	664	330	1			1040
							730	9									
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	697	3	267	4	N	705	1004	1			741
							776	9									
*08	3100	N	6401	-0-	3301	3301	408	1	5691	3	N	269	884	1			126
							6	4	296	9							
*09	3000	N	7417	-0-	4417	7718	277	1	6946	3	N	175	152	1			149
							1	4	193	9							

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 12H RRCID -> 273206 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12040 - 17424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2430	X	2192	-0-	-238	-0-	1890	3	229	4	Y	66	86	1			37
							73	9									
05	2511	X	1148	-0-	-1363	-0-	655	3	111	4	Y	347	11	1			373
							382	9									
06	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	3616	3	430	4	Y	143					516
							157	9									
07	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3153	3	537	4	Y	-0-					516
*08	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	8827	3	59	4	Y	1124	580	1			1060
							1236	9									
*09	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6075	3	79	4	Y	528	528	1			1060
							581	9									

DILWORTH WELL #: 3H RRCID -> 273435 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11761 - 16852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	615	-0-	-735	-0-	484	3	88	4	N	39					307
							43	9									
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	731	3	774	9	N	704					1011
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	944					1955
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					1955
*08	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					1955
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					1955

DILWORTH WELL #: 12H RRCID -> 273563 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10944 PERF.11371 - 15554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	300	1	60	4	N	60	30	1			49
							66	9									
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	300	1	312	3	N	71	80	1			40
							38	4	78	9							
06	1050	N	466	-0-	-584	-0-	290	1	1	3	N	19					59
							154	4	21	9							
07	434	N	310	-0-	-124	-0-	310	1			N	-0-	11	1			48
*08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	418	3	34	4	N	366	22	1			392
							403	9									
*09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	499	3	1447	9	N	1315	915	1			792

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	2130	X	881	-0-	-1249	-0-	15	4	866	9	N	787	327	1			642
05	2201	X	2141	-0-	-60	-0-	850	3	23	4	N	1153	3	0	1142	1	650
							1268	9									
06	2130	X	400	-0-	-1730	-0-	58	3	39	4	N	275					925
							303	9									
07	1798	X	21	-0-	-1777	-0-	21	4			N	-0-	176	1			749
*08	1798	X	563	-0-	-1235	-0-	505	3	52	4	N	5	349	1			405
							6	9									
09	2070	X	575	-0-	-1495	-0-	566	3	9	9	N	8	408	1			5

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GLADYS WHEELER A WELL #: 8H RRCID -> 273581 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12066 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	X	1435	-0-	-515	-0-	1169	3	172	4	N	85	121	1			62
							94	9									
05	2015	X	131	-0-	-1884	-0-	131	4			N	-0-					62
06	2250	X	791	-0-	-1459	-0-	580	3	158	4	N	48	29	1			81
							53	9									
07	2325	X	358	-0-	-1967	-0-	91	3	211	4	N	51	78	1			54
							56	9									
*08	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	549	1	7860	3	N	1012	591	1			475
							5	4	1113	9							
*09	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	325	1	8115	3	N	468	545	1			398
							1	4	515	9							

DILWORTH WELL #: 37H RRCID -> 273584 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11813 - 17301

04	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4049	3	22	4	Y	219	295	1			64
							241	9									
05	3813	X	2976	-0-	-837	-0-	2061	3	1	4	Y	831	179	1			716
							914	9									
06	3690	X	1352	-0-	-2338	-0-	1226	3	14	4	Y	102					818
							112	9									
07	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5563	3	11	4	Y	198	608	1			408
							218	9									
*08	11049	X	11049	-0-	-0-	-0-	663	1	9982	3	Y	366	486	1			288
							1	4	403	9							
*09	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	318	1	8545	3	Y	5	289	1			4
							20	4	6	9							

BROWN-TRUSTS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 273595 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11456 - 15939

04	20868	X	20868	-0-	-0-	-0-	20723	3	145	9	N	132	19	0	178	1	86
05	19685	X	19446	-0-	-239	-0-	19428	3	18	9	N	16	15	0			87
06	18990	X	17459	-0-	-1531	-0-	17402	3	57	9	N	52	11	0			128
07	21576	X	15935	-0-	-5641	-0-	15766	3	169	9	N	154	9	0	187	1	86
*08	21576	X	4722	-0-	-16854	-0-	269	1	4453	3	N	-0-					86
09	20880	X	9037	-0-	-11843	-0-	605	1	8430	3	N	-0-					86
							2	4									

WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273736 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968

04	7260	X	178	-0-	-7082	-0-	178	3			N	-0-					268
05	5859	X	4860	-0-	-999	-0-	4852	3	8	9	N	7	7	0			268
06	5430	X	4473	-0-	-957	-0-	4365	3	108	9	N	98	6	0			360
07	5611	X	1254	-0-	-4357	-0-	1253	3	1	9	N	1	1	0			360
*08	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5204	3	206	9	N	187	187	1			360
09	4710	X	2637	-0-	-2073	-0-	2227	3	410	9	N	373	373	1			360

DILWORTH WELL #: 8H RRCID -> 273737 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930

04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2187	3	102	9	N	93	5	0			543
05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	1480	3	765	9	N	695	3	0	692	1	543
06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1379	3	524	9	N	476	1	0			1018
07	2201	N	1294	-0-	-907	-0-	1293	3	1	9	N	1	1	0	364	1	654
*08	3100	N	8111	-0-	5011	5011	7289	3	822	9	N	747	747	1			654
*09	3000	N	9498	-0-	6498	11509	8697	3	801	9	N	728	728	1			654

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274302 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12166 - 16577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2403	3	26	4	Y	8	3	0	118	1	89
							9	9									
05	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	1995	3	24	4	Y	163	1	0	126	1	125
							179	9									
06	3030	X	1930	-0-	-1100	-0-	1882	3	25	4	Y	21	1	0			145
							23	9									
07	3131	X	2240	-0-	-891	-0-	1869	3	66	4	Y	277	279	1			143
							305	9									
*08	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	139	1	2656	3	Y	220	203	1	1	7	159
							242	9									
*09	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	67	1	2379	3	Y	58	111	1			106
							64	9									

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 274701 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12039 PERF.12570 - 19628

04	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	1	82	1			294
05	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4649	3	6	9	Y	5	5	0			294
06	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5558	3	234	9	Y	213	4	0			503
07	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	3			Y	-0-	181	1			322
*08	13395	X	13395	-0-	-0-	-0-	814	1	12176	3	Y	367	176	1			513
							1	4	404	9							
*09	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	311	1	8247	3	Y	582	835	1			260
							1	4	640	9							

GLADYS WHEELER A WELL #: 6H RRCID -> 274717 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11926 - 17124

04	2130	X	1498	-0-	-632	-0-	1298	3	154	4	N	42	60	1			30
							46	9									
05	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2241	3	47	4	N	-0-					30
06	2370	X	39	-0-	-2331	-0-	31	3	7	4	N	1	14	1			17
							1	9									
07	2449	X	6	-0-	-2443	-0-	2	3	2	4	N	2	17	1			2
							2	9									
*08	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	341	1	4922	3	N	420	225	1			197
							11	4	462	9							
*09	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	257	1	6745	3	N	295	241	1			251
							1	4	325	9							

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 8H RRCID -> 275137 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12035 - 17283

04	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	1705	3	145	4	Y	1018	710	1			570
							1120	9									
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1036	3	4	4	Y	120	1	0	167	1	522
							132	9									
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	5					527
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					527
*08	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-	527	1			-0-
09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					-0-

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 9H RRCID -> 275142 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 11679 PERF.12036 - 17377

04	1020	N	12	-0-	-1008	-0-	3	3	9	9	Y	8	63	1			5
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	3	11	9	Y	10	1	1			14
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	3					17
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					17
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	2220	X	1768	-0-	-452	-0-	1494	3	103	4	Y	155	146	1			91
							171	9									
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	849	3	76	4	Y	87	1	0	59	1	118
							96	9									
06	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2080	3	149	4	Y	337	330	1			125
							371	9									
07	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	1677	3	199	4	Y	575	575	1			125
							633	9									
*08	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	6553	3	44	4	Y	459	339	1			245
							505	9									
*09	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	4833	3	75	4	Y	390	388	1			247
							429	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	3000	N	4431	-0-	1431	1431	2876	3	171	4	Y	1258	578	0	672	1	398
							1384	9									
05	2850	N	1419	-0-	-1431	-0-	921	3	139	4	Y	326	91	0	261	1	372
							359	9									
06	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	1246	3	219	4	Y	982	1	0	988	1	365
							1080	9									
07	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	2619	3	17	4	Y	2267	580	0	1686	1	366
							2494	9									
*08	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	5721	3	39	4	Y	461	581	1			246
							507	9									
09	4440	X	3692	-0-	-748	-0-	3226	3	42	4	Y	385	387	1			244
							424	9									

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	2640	X	2448	-0-	-192	-0-	401	1	1898	3	Y	135	1	0	176	1	38
							149	9									
05	2728	X	751	-0-	-1977	-0-	580	1	171	9	Y	155	160	1			33
06	2640	X	2504	-0-	-136	-0-	514	1	1885	3	Y	95	86	1			42
							105	9									
07	2728	X	2146	-0-	-582	-0-	553	1	1404	3	Y	172	172	1			42
							189	9									
*08	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	585	1	6327	3	Y	1009	868	1			183
							1110	9									
*09	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	553	1	6655	3	Y	752	751	1			184
							827	9									

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 5H RRCID -> 275895 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11566 PERF.12129 - 16975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	86	1	140	3	Y	35	1	0	70	1	107
							14	4	39	9							
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	152	1	16	4	Y	113	67	1			153
							124	9									
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	123	1	110	3	Y	132	1	0	206	1	78
							145	9									
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	139	1	794	3	Y	78	1	0	78	1	77
							86	9									
*08	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	5759	3	1011	9	Y	919	596	1			400
*09	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	6728	3	607	9	Y	552	539	1			413

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH WELL #: 33H RRCID -> 276345 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11586 PERF.11976 - 18984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4830	X	3238	-0-	-1592	-0-	2448	3	790	9	Y	718	841	1			333
05	4991	X	4187	-0-	-804	-0-	4174	3	13	4	Y	-0-					333
06	4650	X	3773	-0-	-877	-0-	3737	3	36	9	Y	33					366
07	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	4554	3	2233	9	Y	2030	2065	1			331
*08	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	1074	1	8700	3	Y	1116	1161	1			286
							1228	9									
*09	10551	X	10551	-0-	-0-	-0-	992	1	8888	3	Y	610	618	1			278
							671	9									

DILWORTH WELL #: 31H RRCID -> 276678 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11665 - 18830

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		362	-0-	362	362	344	3	18	4	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		517	-0-	517	879	516	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	14B2 EXT		192	-0-	192	1071	177	3	15	9	Y	14	2	0	10	1	2
*08	1415	N	344	-0-	-1071	-0-	15	1	127	3	Y	184	139	1			47
							202	9									
09	510	N	364	-0-	-146	-0-	21	1	210	3	Y	121	113	1			55
							133	9									

DILWORTH WELL #: 34H RRCID -> 276925 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11726 - 16863

04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	440	1	2603	3	Y	772	11	0	898	1	217
							849	9									
05	14507	X	14507	-0-	-0-	-0-	660	1	12953	3	Y	813	15	0	843	1	172
							894	9									
06	3900	X	3169	-0-	-731	-0-	524	1	2261	3	Y	349	6	0	363	1	152
							384	9									
07	4030	X	3042	-0-	-988	-0-	568	1	1769	3	Y	641	3	0	635	1	155
							705	9									
*08	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	577	1	6147	3	Y	578	628	1			105
							636	9									
09	10770	X	8401	-0-	-2369	-0-	609	1	7327	3	Y	423	424	1			104
							465	9									

DILWORTH WELL #: 36H RRCID -> 276928 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11411 PERF.11658 - 16843

04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	455	1	3557	3	Y	527	652	1			150
							580	9									
05	2232	X	1925	-0-	-307	-0-	903	1	1022	9	Y	929	879	1			200
06	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	673	1	3680	3	Y	474	464	1			210
							521	9									
07	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	727	1	3044	3	Y	854	856	1			208
							939	9									
*08	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	654	1	7015	3	Y	646	737	1			117
							711	9									
*09	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	692	1	8348	3	Y	479	479	1			117
							527	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GLADYS WHEELER A WELL #: 9H RRCID -> 276989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12075 PERF.12070 - 17981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14122	X	14122	-0-	-0-	-0-	930	1	11757	3	N	1301	78	0	1213	1	384
							4	4	1431	9							
05	13067	X	13067	-0-	-0-	-0-	870	1	11208	3	N	894	33	0	861	1	384
							6	4	983	9							
06	9372	X	9372	-0-	-0-	-0-	573	1	8412	3	N	300	18	0			666
							57	4	330	9							
07	14601	X	11687	-0-	-2914	-0-	1106	1	10568	3	N	4	4	0			666
							9	4	4	9							
*08	15160	X	15160	-0-	-0-	-0-	1149	1	13810	3	N	183	183	1			666
							201	9									
*09	18975	X	18975	-0-	-0-	-0-	1207	1	15877	3	N	1719	1719	1			666
							1891	9									

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277308 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11896 - 15769

04	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	144	1	6930	3	Y	667	8	0	493	1	409
							734	9									
05	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	144	1	7639	3	Y	581	8	0	582	1	400
							639	9									
06	7230	X	6289	-0-	-941	-0-	153	1	6090	3	Y	42	4	0			438
							46	9									
07	7471	X	2015	-0-	-5456	-0-	23	1	1355	3	Y	579	1	0	616	1	400
							637	9									
*08	8060	X	944	-0-	-7116	-0-	30	1	913	3	Y	1	192	1			209
							1	9									
09	8160	X	615	-0-	-7545	-0-	22	1	593	3	Y	-0-	53	1			156

STS C NORTH UNIT X WELL #: 11H RRCID -> 277532 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11387 - 17316

04	2580	X	12	-0-	-2568	-0-	12	1			N	-0-	47	1			104
05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					104
06	2070	X	379	-0-	-1691	-0-	317	1	62	9	N	56	84	1			76
07	2139	X	145	-0-	-1994	-0-	145	1			N	-0-					76
*08	664	X	664	-0-	-0-	-0-	255	1	409	3	N	-0-					76
*09	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	297	1	753	3	N	64	25	1			115
							70	9									

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277552 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11958 - 16683

04	6060	X	6018	-0-	-42	-0-	111	1	5332	3	Y	523	4	0	375	1	322
							575	9									
05	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	120	1	5876	3	Y	476	4	0	464	1	330
							524	9									
06	6060	X	5181	-0-	-879	-0-	125	1	5021	3	Y	32	2	0			360
							35	9									
07	6262	X	5774	-0-	-488	-0-	85	1	5160	3	Y	481	2	0	508	1	331
							529	9									
*08	6231	X	4350	-0-	-1881	-0-	391	1	3575	3	Y	349	158	1			522
							384	9									
09	6300	X	2425	-0-	-3875	-0-	203	1	2017	3	Y	186	133	1			575
							205	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 15H RRCID -> 277607 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12008 - 18082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8670	X	5423	-0-	-3247	-0-	729	1	4107	3	N	534	36	0	671	1	251
							587	9									
05	8432	X	5653	-0-	-2779	-0-	646	1	4135	3	N	765	26	0	668	1	322
							30	4	842	9							
06	8220	X	4283	-0-	-3937	-0-	434	1	3174	3	N	526	15	0	516	1	317
							96	4	579	9							
07	8494	X	5813	-0-	-2681	-0-	762	1	3307	3	N	1585	11	0	1575	1	316
							1744	9									
*08	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	723	1	8736	3	N	1046	980	1			382
							1151	9									
*09	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	731	1	9588	3	N	461	466	1			377
							507	9									

EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 277690 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12071 - 17368

04	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5251	3	330	4	Y	-0-					366
05	5735	X	337	-0-	-5398	-0-	227	3	110	4	Y	-0-					366
06	5700	X	341	-0-	-5359	-0-	156	3	130	4	Y	50					416
							55	9									
07	5890	X	4221	-0-	-1669	-0-	3102	3	183	4	Y	851	1217	1			50
							936	9									
*08	5766	X	4095	-0-	-1671	-0-	3856	3	239	9	Y	217	228	1			39
09	5580	X	230	-0-	-5350	-0-	222	3	8	9	Y	7	12	1			34

EDWARDS WELL #: 8H RRCID -> 277801 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11963 - 17412

04	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4283	3	156	4	Y	-0-					146
05	261	X	261	-0-	-0-	-0-	185	3	76	4	Y	-0-					146
06	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2037	3	55	9	Y	50					196
07	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	8952	3	936	9	Y	851	997	1			50
*08	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4354	3	376	9	Y	342	331	1			61
*09	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4022	3	25	9	Y	23	18	1			66

STS C NORTH UNIT X WELL #: 13H RRCID -> 278054 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10995 PERF.11565 - 16633

04	5310	X	22	-0-	-5288	-0-	22	1			N	-0-	144	1			319
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					319
06	4380	X	789	-0-	-3591	-0-	601	1	188	9	N	171	257	1			233
07	4526	X	275	-0-	-4251	-0-	275	1			N	-0-					233
*08	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	484	1	776	3	N	-0-					233
*09	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	564	1	1430	3	N	64	76	1			221
							70	9									

STS C NORTH UNIT X WELL #: 12H RRCID -> 278748 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11377 - 16885

04	5340	X	22	-0-	-5318	-0-	22	1			N	-0-	169	1			375
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					375
06	4470	X	801	-0-	-3669	-0-	580	1	221	9	N	201	302	1			274
07	4619	X	265	-0-	-4354	-0-	265	1			N	-0-					274
*08	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	466	1	748	3	N	-0-					274
*09	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	544	1	1379	3	N	64	90	1			248
							70	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GLADYS WHEELER UNIT 4 WELL #: 16H RRCID -> 278749 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12329 - 18156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10260	X	6402	-0-	-3858	-0-	792	1	4892	3	N	540	17	0	720	1	263
							124	4	594	9							
05	10230	X	6620	-0-	-3610	-0-	742	1	4786	3	N	842	13	0	731	1	361
							166	4	926	9							
06	9900	X	5365	-0-	-4535	-0-	501	1	4172	3	N	599	8	0	585	1	367
							33	4	659	9							
07	10106	X	8245	-0-	-1861	-0-	932	1	5297	3	N	1832	4	0	1828	1	367
							1	4	2015	9							
*08	13405	X	13405	-0-	-0-	-0-	960	1	11536	3	N	826	891	1			302
							909	9									
*09	14399	X	14399	-0-	-0-	-0-	991	1	12995	3	N	375	370	1			307
							413	9									

WK GU 11 WELL #: 1H RRCID -> 285449 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10540 - 15080

04	0	W	-0-	-0-	-0-	2356					N	-0-					639
05	0	W	-0-	-0-	-0-	2356					N	-0-					639
06	0	W	208	-0-	208	2564	6	4	202	9	N	184					823
07	0	W	-0-	-0-	-0-	2564					N	-0-	367	1			456
*08	0	W	880	-0-	880	3444	84	3	796	9	N	724	724	1			456
09	0	W	1313	-0-	1313	4757	1313	3			N	-0-					456

WK GU 12 WELL #: 1H RRCID -> 285474 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10442 - 14926

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					473
05	739	X	739	-0-	-0-	-0-	22	1	706	3	N	6	6	0			473
							4	4	7	9							
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	164					637
07	94	X	94	-0-	-0-	-0-	3	1	88	3	N	3	3	0			637
							3	9									
*08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					637
*09	970	X	970	-0-	-0-	-0-	27	1	943	3	N	-0-					637

DILWORTH WELL #: 27H RRCID -> 285619 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11594 - 16824

04	155	X	155	-0-	-0-	-0-	148	1	7	9	N	6	521	1			184
05	2046	X	311	-0-	-1735	-0-	161	1	72	3	N	69	169	1			84
							2	4	76	9							
06	1410	X	688	-0-	-722	-0-	148	1	478	3	N	56					140
							62	9									
07	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	176	1	653	3	N	516	572	1			84
							568	9									
*08	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4315	3	607	9	N	552	552	1			84
*09	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	5883	3	201	9	N	183	183	1			84

DILWORTH WELL #: 32H RRCID -> 285622 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11969 - 17767

04	0	W	5088	-0-	5088	25364	131	1	4211	3	N	540	813	1			158
							152	4	594	9							
05	0	W	2139	-0-	2139	27503	58	1	2067	3	N	13	160	1			11
							14	9									
06	0	W	1090	-0-	1090	28593	26	1	878	3	N	141					152
							31	4	155	9							
07	0	W	457	-0-	457	29050	5	1	142	3	N	254	113	1			293
							31	4	279	9							
*08	0	W	1134	-0-	1134	30184	59	1	895	3	N	164	328	1			129
							180	9									
09	0	W	681	-0-	681	30865	25	1	652	3	N	3	130	1			2
							1	4	3	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STOREY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 285624 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10736 - 15098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	16	-0-	-0-	-0-	14	3	2	9	N	2					400
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					400
06	2220	X	1555	-0-	-665	-0-	37	1	1269	3	N	195	195	1			400
							34	4	215	9							
07	952	X	952	-0-	-0-	-0-	29	1	881	3	N	-0-					400
							42	4									
*08	226	X	226	-0-	-0-	-0-	15	1	211	3	N	-0-					400
*09	268	X	268	-0-	-0-	-0-	16	1	252	3	N	-0-					400

DILWORTH WELL #: 7H RRCID -> 285717 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11880 - 18535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5258	-0-	5258	399857	148	1	4345	3	N	557	1425	1			345
							152	4	613	9							
05	0	W	2466	-0-	2466	402323	161	1	2200	3	N	95	334	1			106
							105	9									
06	0	W	1826	-0-	1826	404149	134	1	1420	3	N	217					323
							33	4	239	9							
07	0	W	1886	-0-	1886	406035	155	1	821	3	N	799	708	1			414
							31	4	879	9							
*08	0	W	3327	-0-	3327	409362	174	1	2704	3	N	408	124	1	377	7	321
							449	9									
09	0	W	6850	-0-	6850	416212	216	1	5610	3	N	921	510	1			732
							11	4	1013	9							

WK ACE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 285731 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10506 - 14957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	30354					N	-0-					312
05	0	W	-0-	-0-	-0-	30354					N	-0-					312
06	0	W	-0-	-0-	-0-	30354					N	60					372
07	0	W	-0-	-0-	-0-	30354					N	-0-					372
*08	0	W	2551	-0-	2551	32905	89	1	2462	3	N	-0-					372
09	0	W	1711	-0-	1711	34616	124	1	1587	3	N	-0-					372

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	0	W	647	-0-	647	28309	638	1	9	4	N	-0-					384
05	0	W	881	-0-	881	29190	660	1	5	4	N	196					580
							216	9									
06	0	W	1072	-0-	1072	30262	638	1	6	4	N	389					969
							428	9									
07	0	W	1822	-0-	1822	32084	712	1	906	3	N	172	561	1			580
							15	4	189	9							
*08	0	W	1502	-0-	1502	33586	9	1	1079	3	N	376	376	1			580
							414	9									
09	0	W	1097	-0-	1097	34683	23	1	1074	3	N	-0-					580

EDWARDS WELL #: 6H RRCID -> 286553 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11746 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN		96323	-0-	96323	96323	74510	3	21813	9	Y	19830	19804	0	26	7	-0-
09	14B2 EXT		83031	-0-	83031	179354	63244	3	19787	9	Y	17988	17988	0			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EDWARDS WELL #: 5H RRCID -> 286812 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN	95716	-0-	95716	95716	71386	3	24330	9	Y	22118	22089	0	29	7	-0-
09	14B2 EXT	87610	-0-	87610	183326	65540	3	22070	9	Y	20064	20064	0			-0-

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
MORRILL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 279853 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11500 - 18818

04	7380 X	6428	-0-	-952	-0-	467	1	5085	2	N	796	680	1	11	8	243
						876	9									
05	6727 X	6649	-0-	-78	-0-	510	1	5377	2	N	693	669	1	2	8	265
						762	9									
06	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	479	1	5427	2	N	657	700	1	2	8	220
						723	9									
07	6634 X	5853	-0-	-781	-0-	476	1	4768	2	N	554	690	1	4	8	80
						609	9									
08	6634 X	3172	-0-	-3462	-0-	216	1	2878	2	N	71	1	8			150
						78	9									
09	6630 X	2809	-0-	-3821	-0-	132	1	2350	2	N	297	157	1	32	8	258
						327	9									

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 266127 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10150 - 17081

04	16230 X	12687	-0-	-3543	-0-	12585	2	102	9	N	93	1	8			219
05	16771 X	11446	-0-	-5325	-0-	11368	2	78	9	N	71	188	1	1	8	101
06	13410 X	1118	-0-	-12292	-0-	1118	2			N	-0-					101
07	13113 X	12961	-0-	-152	-0-	12873	2	88	9	N	80					181
08	13113 X	9970	-0-	-3143	-0-	9904	2	66	9	N	60	177	1			64
*09	17288 X	17288	-0-	-0-	-0-	17171	2	117	9	N	106					170

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194

04	9450 X	7298	-0-	-2152	-0-	7262	2	36	9	N	33					204
05	9765 X	6626	-0-	-3139	-0-	6604	2	22	9	N	20	183	1	1	8	40
06	8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	8133	2	37	9	N	34					74
07	8060 X	6685	-0-	-1375	-0-	6661	2	24	9	N	22					96
08	8060 X	3780	-0-	-4280	-0-	3759	2	21	9	N	19					115
*09	8947 X	8947	-0-	-0-	-0-	8907	2	40	9	N	36					151

WINSLOW UNIT B LAS WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666

04	18270 X	11997	-0-	-6273	-0-	11991	2	6	9	N	5	2	8			172
05	18879 X	12265	-0-	-6614	-0-	12241	2	24	9	N	22	1	8			193
06	18270 X	8457	-0-	-9813	-0-	8454	2	3	9	N	3	1	8			195
07	14043 X	2909	-0-	-11134	-0-	2887	2	22	9	N	20					215
08	26250 X	26250	-0-	-0-	-0-	26248	2	2	9	N	2					217
*09	24399 X	24399	-0-	-0-	-0-	24396	2	3	9	N	3	3	8			217

WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313

04	5790 X	4808	-0-	-982	-0-	4802	2	6	9	N	5	4	8			81
05	13640 X	-0-	-0-	-13640	-0-					N	4	2	8			83
06	13200 X	8943	-0-	-4257	-0-	8943	2			N	-0-					83
07	13640 X	348	-0-	-13292	-0-	346	2	2	9	N	2	1	8			84
08	11873 X	81	-0-	-11792	-0-	81	2			N	-0-					84
09	8940 X	85	-0-	-8855	-0-	85	2			N	-0-					84

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1820	2	150	9	N	136	178	1			54
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	1882	2	154	9	N	140					194
06	2040	N	1758	-0-	-282	-0-	1656	2	102	9	N	93	182	1			105
07	2046	N	1889	-0-	-157	-0-	1723	2	166	9	N	151					256
08	2046	N	1845	-0-	-201	-0-	1745	2	100	9	N	91	183	1			164
09	1770	N	1585	-0-	-185	-0-	1500	2	85	9	N	77	175	1			66

FOSTER LAS WELL #: D 2H RRCID -> 275667 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656

04	12810	X	10810	-0-	-2000	-0-	10730	2	80	9	Y	73	2	8			138
05	13051	X	11315	-0-	-1736	-0-	11260	2	55	9	Y	50	106	1	2	8	80
06	11910	X	10827	-0-	-1083	-0-	10784	2	43	9	Y	39	2	8			117
07	11563	X	9935	-0-	-1628	-0-	9907	2	28	9	Y	25					142
08	11518	X	11518	-0-	-0-	-0-	11477	2	41	9	Y	37	1	8			178
09	10950	X	10439	-0-	-511	-0-	10410	2	29	9	Y	26	1	8			203

PGE MAGUEY D UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275924 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557

04	13740	X	6670	-0-	-7070	-0-	6597	2	73	9	Y	66	77	1	1	8	70
05	14198	X	9465	-0-	-4733	-0-	9385	2	80	9	Y	73	64	1			79
06	13170	X	8555	-0-	-4615	-0-	8472	2	83	9	Y	75	66	1			88
07	13609	X	9748	-0-	-3861	-0-	9646	2	102	9	Y	93	73	1			108
08	10695	X	9258	-0-	-1437	-0-	9184	2	74	9	Y	67	132	1			43
*09	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	9907	2	108	9	Y	98	68	1			73

PGE MAGUEY B UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275929 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303

04	11910	X	5423	-0-	-6487	-0-	5313	2	110	9	Y	100	80	1	1	8	80
05	12307	X	8473	-0-	-3834	-0-	8349	2	124	9	Y	113	84	1	1	8	108
06	11340	X	8402	-0-	-2938	-0-	8310	2	92	9	Y	84	81	1	1	8	110
07	11408	X	9452	-0-	-1956	-0-	9350	2	102	9	Y	93	80	1			123
08	8463	X	5920	-0-	-2543	-0-	5847	2	73	9	Y	66	140	1	1	8	48
*09	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	9706	2	149	9	Y	135	87	1	1	8	95

PGE MAGUEY C UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275966 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 14921

04	12480	X	7378	-0-	-5102	-0-	7357	2	21	9	Y	19	23	1			20
05	12896	X	8150	-0-	-4746	-0-	8120	2	30	9	Y	27	22	1			25
06	11520	X	7957	-0-	-3563	-0-	7906	2	51	9	Y	46	31	1			40
07	11904	X	8958	-0-	-2946	-0-	8910	2	48	9	Y	44	34	1			50
08	9827	X	8937	-0-	-890	-0-	8863	2	74	9	Y	67	89	1			28
*09	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	9362	2	30	9	Y	27	27	1			28

ERNST UNIT A LAS WELL #: 2H RRCID -> 276229 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 16129

04	10800	X	10520	-0-	-280	-0-	10289	2	231	9	N	210	184	1	1	8	106
05	11966	X	10196	-0-	-1770	-0-	9969	2	227	9	N	206	187	1	1	8	124
06	11580	X	6649	-0-	-4931	-0-	6541	2	108	9	N	98					222
07	11966	X	3241	-0-	-8725	-0-	3180	2	61	9	N	55					277
08	10881	X	1412	-0-	-9469	-0-	1391	2	21	9	N	19	178	1			118
*09	15740	X	15740	-0-	-0-	-0-	15431	2	309	9	N	281	180	1			219

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 276757 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10470 - 16778

04	5340	X	4760	-0-	-580	-0-	4739	2	21	9	N	19	2	8			173
05	5580	X	5188	-0-	-392	-0-	5174	2	14	9	N	13					186
06	5400	X	245	-0-	-5155	-0-	245	2			N	-0-					186
07	5580	X	53	-0-	-5527	-0-	52	2	1	9	N	1					187
08	5177	X	31	-0-	-5146	-0-	31	2			N	-0-					187
*09	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	8045	2	15	9	N	14	164	1			37

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FOSTER LAS WELL #: E 2H RRCID -> 276775 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10436 - 16325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7800	X	6493	-0-	-1307	-0-	6451	2	42	9	N	38	1	8			259
05	8711	X	6817	-0-	-1894	-0-	6774	2	43	9	N	39	184	1	1	8	113
06	8430	X	7210	-0-	-1220	-0-	7166	2	44	9	N	40	2	8			151
07	8711	X	5628	-0-	-3083	-0-	5594	2	34	9	N	31					182
08	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	8623	2	47	9	N	43					225
09	7200	X	6824	-0-	-376	-0-	6781	2	43	9	N	39	1	8			263

FOSTER UNIT IV LAS WELL #: C 1H RRCID -> 277449 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10720 - 18107

04	8040	X	6263	-0-	-1777	-0-	6261	2	2	9	N	2	1	8			63
05	8215	X	5793	-0-	-2422	-0-	5792	2	1	9	N	1					64
06	7950	X	5886	-0-	-2064	-0-	5884	2	2	9	N	2					66
07	8215	X	1809	-0-	-6406	-0-	1805	2	4	9	N	4					70
08	7347	X	6979	-0-	-368	-0-	6979	2			N	-0-					70
*09	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7289	2			N	-0-					70

FOSTER LAS WELL #: F 3H RRCID -> 277452 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10213 - 17506

04	11460	X	9262	-0-	-2198	-0-	9216	2	46	9	N	42	179	1	1	8	55
05	11842	X	10356	-0-	-1486	-0-	10306	2	50	9	N	45	1	8			99
06	11460	X	9637	-0-	-1823	-0-	9594	2	43	9	N	39	1	8			137
07	11098	X	9277	-0-	-1821	-0-	9240	2	37	9	N	34					171
08	11098	X	8705	-0-	-2393	-0-	8670	2	35	9	N	32					203
09	10020	X	8561	-0-	-1459	-0-	8522	2	39	9	N	35	1	8			237

PGE MAGUEY F UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278154 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10077 - 14839

04	12720	X	9287	-0-	-3433	-0-	9157	2	130	9	Y	118	74	1	1	8	136
05	13144	X	9895	-0-	-3249	-0-	9788	2	107	9	Y	97	137	1	1	8	95
06	12480	X	9359	-0-	-3121	-0-	9260	2	99	9	Y	90	62	1	1	8	122
07	12741	X	9432	-0-	-3309	-0-	9346	2	86	9	Y	78	118	1			82
08	10416	X	2181	-0-	-8235	-0-	1996	2	185	9	Y	168	191	1			59
*09	13839	X	13839	-0-	-0-	-0-	13748	2	91	9	Y	83	68	1	1	8	73

PGE MAGUEY G UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278155 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10102 - 14996

04	10200	X	8790	-0-	-1410	-0-	8750	2	40	9	Y	36	31	1			65
05	12090	X	9040	-0-	-3050	-0-	8929	2	111	9	Y	101	92	1			74
06	11700	X	8296	-0-	-3404	-0-	8180	2	116	9	Y	105	56	1			123
07	12090	X	8290	-0-	-3800	-0-	8237	2	53	9	Y	48	95	1			76
08	9393	X	8278	-0-	-1115	-0-	8272	2	6	9	Y	5	56	1			25
09	8790	X	6484	-0-	-2306	-0-	6379	2	105	9	Y	95	53	1			67

PGE MAGUEY E UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278156 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9781 PERF.10098 - 13569

04	9510	X	6727	-0-	-2783	-0-	6593	2	134	9	Y	122	69	1	1	8	129
05	10075	X	8287	-0-	-1788	-0-	8175	2	112	9	Y	102	135	1			96
06	9750	X	7730	-0-	-2020	-0-	7624	2	106	9	Y	96	63	1	2	8	127
07	10075	X	7689	-0-	-2386	-0-	7544	2	145	9	Y	132	151	1			108
08	8277	X	7310	-0-	-967	-0-	7285	2	25	9	Y	23	100	1			31
09	8010	X	6581	-0-	-1429	-0-	6481	2	100	9	Y	91	57	1			65

FOSTER LAS WELL #: A 1H RRCID -> 278183 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10455 - 17740

04	8010	X	7871	-0-	-139	-0-	7865	2	6	9	Y	5					5
05	9114	X	7331	-0-	-1783	-0-	7331	2			Y	-0-	5	1			-0-
06	8820	X	6296	-0-	-2524	-0-	6296	2			Y	-0-					-0-
07	9114	X	6397	-0-	-2717	-0-	6397	2			Y	-0-					-0-
08	8711	X	6655	-0-	-2056	-0-	6655	2			Y	-0-					-0-
09	7860	X	5586	-0-	-2274	-0-	5586	2			Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FOSTER LAS WELL #: A 4H RRCID -> 279098 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10376 - 17107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8400	X	7400	-0-	-1000	-0-	7345	2	55	9	Y	50	1	8			83
05	8928	X	6227	-0-	-2701	-0-	6185	2	42	9	Y	38	67	1			54
06	8640	X	6637	-0-	-2003	-0-	6592	2	45	9	Y	41	1	8			94
07	8928	X	6584	-0-	-2344	-0-	6538	2	46	9	Y	42					136
08	8432	X	6674	-0-	-1758	-0-	6631	2	43	9	Y	39					175
09	7410	X	5206	-0-	-2204	-0-	5166	2	40	9	Y	36	2	8			209

CHURCHILL OPERATING, LLC 153361
SCREAMING EAGLE A WELL #: 2H RRCID -> 271486 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526

04	14B2 EXT		268	-0-	268	268	187	2	81	9	N	74	184	1			73
05	445	X	177	-0-	-268	-0-	111	2	66	9	N	60					133
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	212	2	65	9	N	59					192
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					192
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					192
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					192

SCREAMING EAGLE A WELL #: 3H RRCID -> 273428 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12293 PERF.13280 - 16441

04	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1719	2	88	9	N	80	181	1			94
05	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1198	2	83	9	N	75					169
06	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1740	2	190	9	N	173	180	1			162
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					162
08	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					162
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					162

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
HIGHWAY 183 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200

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-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
PIERCE WELL #: 10H RRCID -> 260653 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10359 - 14378

04	3930	X	729	-0-	-3201	-0-	458	1	203	3	N	60	117	1	6	8	20
							2	4	66	9							
05	1767	X	1196	-0-	-571	-0-	883	1	224	3	N	81	68	1	7	8	26
							89	9									
06	2130	X	1021	-0-	-1109	-0-	540	1	324	3	N	143	135	1			34
							157	9									
07	2201	X	2007	-0-	-194	-0-	796	1	730	3	N	437	374	1			97
							481	9									
08	2201	X	1643	-0-	-558	-0-	491	1	737	3	N	326	326	1	2	8	95
							56	4	359	9							
09	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					95

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	3000	N	8761	-0-	5761	5761	4101	3	4021	4	N	581	1	0	540	1	26
							639	9					40	8			
05	3100	N	7639	-0-	4539	10300	4144	3	3019	4	N	433	445	1	8	8	6
							476	9									
06	3000	N	7767	-0-	4767	15067	29	1	5027	3	N	627	613	1			20
							2021	4	690	9							
07	21922	X	6855	-0-	-15067	-0-	76	1	4314	3	N	647	614	1			53
							1753	4	712	9							
08	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	299	1	1773	4	N	575	617	1			11
							633	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

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	3000	N	4468	-0-	1468	2331	289	1	3969	3	Y	149	326	1			64
							46	4	164	9							
05	3100	N	7013	-0-	3913	6244	424	1	6007	3	Y	529	424	1			169
							582	9									
06	17014	X	10770	-0-	-6244	-0-	345	1	10001	3	Y	385	411	1			143
							424	9									
07	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	258	1	7953	3	Y	326	428	1			41
							359	9									
08	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	211	1	6195	3	Y	161	173	1			29
							506	4	177	9							
09	10770	X	NO RPT	-0-	-10770	-0-					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	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	167	1	2300	3	Y	789	846	1			327
							27	4	868	9							
05	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	105	1	1450	3	Y	1131	1045	1			413
							1244	9									
06	3000	N	7107	-0-	4107	4107	175	1	5109	3	Y	1657	1683	1			387
							1823	9									
07	10883	X	6776	-0-	-4107	-0-	218	1	5998	3	Y	509	861	1			35
							560	9									
08	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	161	1	4062	3	Y	560	520	1			75
							275	4	616	9							
09	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					Y	NO RPT					75

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	2130	X	1195	-0-	-935	-0-	481	1	214	3	N	452	467	1			113
							3	4	497	9							
05	2201	X	291	-0-	-1910	-0-	6	1	2	3	N	257	292	1			78
							283	9									
06	1110	X	466	-0-	-644	-0-	9	1	3	3	N	413	372	1			119
							454	9									
07	1240	X	597	-0-	-643	-0-	68	1	17	3	N	465	405	1			179
							512	9									
08	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	509	1	750	3	N	711	705	1			185
							56	4	782	9							
09	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					185

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
PIERCE WELL #: 12H RRCID -> 271315 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10410 - 16789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6360	X	2570	-0-	-3790	-0-	1118	1	497	3	N	863	993	1			76
							6	4	949	9							
05	6572	X	1526	-0-	-5046	-0-	373	1	501	3	N	593	150	1			519
							652	9									
06	3990	X	2688	-0-	-1302	-0-	836	1	740	3	N	1011	1469	1			61
							1112	9									
07	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	1902	1	2091	3	N	1505	1365	1			201
							1656	9									
08	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	1314	1	2324	3	N	891	857	1			235
							141	4	980	9							
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					235

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	3000	N	3137	-0-	137	2489	123	1	2541	3	N	33	33	0			2
							437	4	36	9							
05	5705	X	3216	-0-	-2489	-0-	130	1	2416	3	N	30	30	0			2
							637	4	33	9							
06	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	112	1	2005	3	N	27	28	0			1
							703	4	30	9							
07	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	104	1	1919	3	N	26	26	0			1
							683	4	29	9							
08	1767	X	869	-0-	-898	-0-	175	1	496	3	N	30	29	0			2
							165	4	33	9							
09	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					2

PIERCE WELL #: 31H RRCID -> 274636 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10420 - 17797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8610	X	5141	-0-	-3469	-0-	2369	1	1053	3	N	1552	1360	1			571
							12	4	1707	9							
05	8959	X	5119	-0-	-3840	-0-	3287	1	833	3	N	908	1157	1			322
							999	9									
06	8670	X	5376	-0-	-3294	-0-	3008	1	1253	3	N	1014	1117	1			219
							1115	9									
07	8959	X	3965	-0-	-4994	-0-	1656	1	1555	3	N	685	712	1			192
							754	9									
08	5456	X	3396	-0-	-2060	-0-	962	1	1398	3	N	841	780	1			253
							111	4	925	9							
09	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					253

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	781	N	781	-0-	-0-	-0-	30	1	607	3	N	32	32	0			2
							109	4	35	9							
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	38	1	789	3	N	28	28	0			2
							174	4	31	9							
06	930	N	700	-0-	-230	-0-	26	1	468	3	N	25	26	0			1
							178	4	28	9							
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	30	1	560	3	N	23	23	0			1
							215	4	25	9							
08	961	N	749	-0-	-212	-0-	105	1	441	3	N	27	26	0			2
							173	4	30	9							
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					2

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 274786 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9022 - 14741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	65	1	1320	3	N	40	40	0			2
							231	4	44	9							
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	75	1	1402	3	N	29	28	0			3
							371	4	32	9							
06	2040	N	2011	-0-	-29	-0-	78	1	1405	3	N	31	31	0			3
							494	4	34	9							
07	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	86	1	1531	3	N	23	25	0			1
							609	4	25	9							
08	1891	N	1794	-0-	-97	-0-	295	1	1157	3	N	26	25	0			2
							313	4	29	9							
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					2

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	2820	X	2383	-0-	-437	-0-	78	1	1603	3	N	392	397	0			22
							271	4	431	9							
05	3720	X	2717	-0-	-1003	-0-	92	1	1714	3	N	412	407	0			27
							458	4	453	9							
06	3600	X	2345	-0-	-1255	-0-	79	1	1420	3	N	331	347	0			11
							482	4	364	9							
07	3720	X	2463	-0-	-1257	-0-	72	1	1301	3	N	548	522	0			37
							487	4	603	9							
08	3131	X	2247	-0-	-884	-0-	338	1	1230	3	N	266	280	0			23
							386	4	293	9							
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					23

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	2370	X	55	-0-	-2315	-0-	38	1	17	3	N	-0-	2	1			-0-
05	992	X	9	-0-	-983	-0-	6	1	2	3	N	1					1
							1	9									
06	960	X	153	-0-	-807	-0-	7	1	3	3	N	130	72	1			59
							143	9									
07	992	X	442	-0-	-550	-0-	186	1	208	3	N	44	96	1			7
							48	9									
08	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	1435	1	2116	3	N	27	32	1			2
							162	4	30	9							
09	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					2

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	3810	X	729	-0-	-3081	-0-	1	1	15	3	N	645	658	0	1	8	31
							3	4	710	9							
05	3937	X	640	-0-	-3297	-0-	1	1	12	3	N	567	563	0			35
							3	4	624	9							
06	3360	X	505	-0-	-2855	-0-	1	1	12	3	N	444	459	0	19	8	1
							4	4	488	9							
07	1767	X	440	-0-	-1327	-0-	1	1	11	3	N	385	372	0			14
							4	4	424	9							
08	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	440	1	1457	3	N	323	307	0			30
							447	4	355	9							
09	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					30

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 275338 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9805 - 14754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3870	X	942	-0-	-2928	-0-	36	1	742	3	N	32	32	0			2
							129	4	35	9							
05	2108	X	1026	-0-	-1082	-0-	40	1	746	3	N	38	38	0			2
							198	4	42	9							
06	2040	X	1731	-0-	-309	-0-	66	1	1283	3	N	31	32	0			1
							348	4	34	9							
07	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	58	1	1056	3	N	61	61	0			1
							417	4	67	9							
08	1395	X	1325	-0-	-70	-0-	224	1	800	3	N	39	38	0			2
							258	4	43	9							
09	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					2

GILBERT-LANDRUM B UNIT WELL #: 41H RRCID -> 276726 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8511 - 17815

04	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	1422	1	8225	3	Y	770	765	1			73
							278	4	847	9							
05	18204	X	18204	-0-	-0-	-0-	1551	1	7990	3	Y	816	819	1			70
							7765	4	898	9							
06	13067	X	13067	-0-	-0-	-0-	998	1	5511	3	Y	698	681	1			87
							5790	4	768	9							
07	13154	X	13154	-0-	-0-	-0-	1440	1	5595	3	Y	812	838	1			61
							5226	4	893	9							
08	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	889	1	5103	3	Y	702	642	1			121
							5139	4	772	9							
09	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					Y	NO RPT					121

GILBERT-LANDRUM A UNIT WELL #: 40H RRCID -> 277086 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8635 - 18130

04	13731	X	13731	-0-	-0-	-0-	1860	1	10766	3	Y	739	774	1			33
							292	4	813	9							
05	23490	X	23490	-0-	-0-	-0-	1885	1	9865	3	Y	747	711	1			69
							10918	4	822	9							
06	17143	X	17143	-0-	-0-	-0-	1350	1	7440	3	Y	823	807	1			85
							7448	4	905	9							
07	15491	X	15491	-0-	-0-	-0-	1625	1	6348	3	Y	782	806	1			61
							6658	4	860	9							
08	14786	X	14786	-0-	-0-	-0-	1112	1	6330	3	Y	735	647	1			149
							6535	4	809	9							
09	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					Y	NO RPT					149

EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
FRANKLIN WELL #: A 1H RRCID -> 266785 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717

04	9263	X	2985	-0-	-6278	-0-	873	1	1348	3	Y	421	371	1			350
							201	4	100	5							
05	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	1110	1	1385	3	Y	406	509	1			247
							238	4	145	5							
06	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	1151	1	1420	3	Y	396	244	1			399
							260	4	92	5							
07	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	969	1	1640	3	Y	371	506	1			264
							196	4	159	5							
08	2604	X	2545	-0-	-59	-0-	754	1	1126	3	Y	333	246	1			351
							265	4	34	5							
*09	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	873	1	1343	3	Y	376	359	1			368
							363	4	86	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

MCCLAUGHERTY WELL #: 122A RRCID -> 266792 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 11775 PERF.12030 - 16331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5126	X	1435	-0-	-3691	-0-	432	1	667	3	Y	170	188	1			228
							99	4	50	5							
05	2015	N	1842	-0-	-173	-0-	654	1	832	3	Y	103					331
							143	4	100	5							
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	649	1	856	3	Y	117	188	1			260
							157	4	100	5							
07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	528	1	997	3	Y	112					372
							119	4	158	5							
08	1550	N	1467	-0-	-83	-0-	445	1	703	3	Y	96	197	1			271
							166	4	47	5							
*09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	468	1	739	3	Y	108	200	1			179
							200	4	60	5							

FRANKLIN WELL #: B 1H RRCID -> 266820 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11930 - 16418

04	6506	X	2079	-0-	-4427	-0-	673	1	1039	3	Y	123	188	1			436
							155	4	77	5							
05	3317	X	2409	-0-	-908	-0-	862	1	1076	3	Y	157	186	1			407
							185	4	113	5							
06	3210	X	2134	-0-	-1076	-0-	793	1	968	3	Y	128					535
							178	4	54	5							
07	2697	X	2427	-0-	-270	-0-	836	1	1253	3	Y	148	191	1			492
							150	4	25	5							
08	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	884	1	1319	3	Y	135	171	1			456
							311	4	40	5							
*09	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	973	1	1478	3	Y	121					577
							400	4	82	5							

K. R. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 266826 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 17170

04	6197	X	2826	-0-	-3371	-0-	880	1	1359	3	Y	258	201	1			244
							202	4	101	5							
05	2976	X	2692	-0-	-284	-0-	931	1	1197	3	Y	187	205	1			226
							205	4	153	5							
06	2460	X	2222	-0-	-238	-0-	726	1	962	3	Y	220	146	1			300
							176	4	116	5							
07	2914	X	2442	-0-	-472	-0-	627	1	1200	3	Y	248	249	1			299
							144	4	198	5							
08	2697	N	1998	-0-	-699	-0-	570	1	921	3	Y	195	239	1			255
							217	4	75	5							
09	2220	N	2033	-0-	-187	-0-	542	1	887	3	Y	247	246	1			256
							240	4	92	5							

MCCLAUGHERTY WELL #: 121A RRCID -> 267349 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205

04	5118	X	2049	-0-	-3069	-0-	663	1	1023	3	Y	123					489
							152	4	76	5							
05	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	2188	1	2737	3	Y	96	189	1			396
							470	4	292	5							
06	3390	X	2578	-0-	-812	-0-	953	1	1210	3	Y	79					475
							222	4	106	5							
07	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	1186	1	2154	3	Y	56	194	1			337
							258	4	295	5							
08	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	1337	1	2051	3	Y	45					382
							484	4	99	5							
*09	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	1390	1	2184	3	Y	100					482
							591	4	170	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

R. A. BRACKEN WELL #: A 3H RRCID -> 268267 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 17251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8714	X	2977	-0-	-5737	-0-	957	1	1477	3	Y	194	171	1			70
							220	4	110	5							
05	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	1400	1	1820	3	Y	286	207	1			149
							313	4	249	5							
06	3210	X	2799	-0-	-411	-0-	902	1	1209	3	Y	282	327	1			104
							222	4	156	5							
07	3317	X	3145	-0-	-172	-0-	778	1	1554	3	Y	305	238	1			171
							186	4	291	5							
08	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	895	1	1461	3	Y	234	264	1			141
							344	4	128	5							
*09	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	814	1	1350	3	Y	241	175	1			207
							365	4	150	5							

K. R. BRACKEN WELL #: B 4H RRCID -> 271056 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12338 - 17464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16128	X	4853	-0-	-11275	-0-	1608	1	2518	3	Y	129	227	1			122
							371	4	214	5							
05	6262	X	5402	-0-	-860	-0-	1903	1	2542	3	Y	110	103	1			129
							436	4	400	5							
06	6060	X	3200	-0-	-2860	-0-	1087	1	1506	3	Y	91	84	1			136
							276	4	231	5							
07	6262	X	3817	-0-	-2445	-0-	983	1	2035	3	Y	127	112	1			151
							243	4	416	5							
08	5425	X	4173	-0-	-1252	-0-	1177	1	2078	3	Y	136	121	1			166
							490	4	278	5							
09	5220	X	4609	-0-	-611	-0-	1306	1	2213	3	Y	196	160	1			202
							599	4	275	5							

R. A. BRACKEN WELL #: B 1H RRCID -> 271058 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11899 PERF.12500 - 17415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6168	X	1707	-0-	-4461	-0-	538	1	843	3	Y	118	102	1			43
							124	4	72	5							
05	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	1270	1	1707	3	Y	299	186	1			156
							293	4	277	5							
06	2610	X	1851	-0-	-759	-0-	608	1	842	3	Y	107	223	1			40
							154	4	129	5							
07	2666	X	1889	-0-	-777	-0-	475	1	984	3	Y	101	84	1			57
							118	4	201	5							
08	2480	X	1687	-0-	-793	-0-	472	1	833	3	Y	67	84	1			40
							196	4	112	5							
09	2400	X	119	-0-	-2281	-0-	34	1	57	3	Y	5	41	1			4
							15	4	7	5							

R. A. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271120 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12399 - 17449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8268	X	2690	-0-	-5578	-0-	855	1	1339	3	Y	168	151	1			61
							197	4	114	5							
05	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	1036	1	1392	3	Y	199	156	1			104
							239	4	226	5							
06	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	879	1	1219	3	Y	175	214	1			65
							223	4	187	5							
07	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	796	1	1649	3	Y	176	142	1			99
							197	4	337	5							
08	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	830	1	1466	3	Y	122	147	1			74
							346	4	196	5							
09	2400	X	1555	-0-	-845	-0-	435	1	737	3	Y	84	86	1			72
							199	4	92	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

R. A. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271370 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	456	1	715	3	Y	388	283	1			140
							105	4	62	5							
05	T. A.		489	-0-	489	489	136	1	182	3	Y	100	188	1			52
							31	4	30	5							
06	T. A.		2271	-0-	2271	2760	536	1	746	3	Y	669	473	1			248
							137	4	116	5							
07	T. A.		2004	-0-	2004	4764	379	1	784	3	Y	534	482	1			300
							94	4	160	5							
08	3100	N	1704	-0-	-1396	3368	368	1	650	3	Y	405	460	1			245
							153	4	87	5							
*09	3000	N	1642	-0-	-1358	2010	342	1	580	3	Y	445	307	1			383
							157	4	73	5							

K. R. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271637 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811

04	8973	X	4385	-0-	-4588	-0-	1413	1	2214	3	Y	222	169	1			210
							326	4	188	5							
05	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	1523	1	2034	3	Y	165	176	1			199
							349	4	319	5							
06	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	1016	1	1402	3	Y	113	128	1			184
							257	4	211	5							
07	3534	X	3462	-0-	-72	-0-	884	1	1825	3	Y	149	153	1			180
							218	4	371	5							
08	4526	X	2736	-0-	-1790	-0-	775	1	1368	3	Y	80	144	1			116
							322	4	183	5							
09	4380	X	2636	-0-	-1744	-0-	768	1	1301	3	Y	48	112	1			52
							352	4	162	5							

K. R. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271717 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902

04	12387	X	4059	-0-	-8328	-0-	1344	1	2105	3	Y	110	159	1			104
							310	4	179	5							
05	5642	X	831	-0-	-4811	-0-	294	1	393	3	Y	13	88	1			29
							68	4	62	5							
06	5460	X	2647	-0-	-2813	-0-	907	1	1251	3	Y	66	18	1			77
							229	4	187	5							
07	4557	X	3661	-0-	-896	-0-	957	1	1970	3	Y	91	64	1			104
							236	4	398	5							
08	4216	X	2532	-0-	-1684	-0-	724	1	1279	3	Y	52	83	1			73
							301	4	171	5							
09	4050	X	149	-0-	-3901	-0-	44	1	74	3	Y	2	70	1			5
							20	4	9	5							

R. A. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 272408 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488

04	2900	N	1779	-0-	-1121	2498	552	1	869	3	Y	139	120	1			50
							128	4	77	5							
05	3100	N	1220	-0-	-1880	618	399	1	536	3	Y	96	96	1			50
							92	4	87	5							
06	1907	N	1289	-0-	-618	-0-	404	1	563	3	Y	119	125	1			44
							103	4	88	5							
07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	482	1	1002	3	Y	56	69	1			31
							120	4	207	5							
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	452	1	809	3	Y	103	72	1			62
							191	4	114	5							
09	1290	N	255	-0-	-1035	-0-	61	1	105	3	Y	44	68	1			38
							28	4	13	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
FRANKLIN WELL #: A 2H RRCID -> 272754 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8546	X	2572	-0-	-5974	-0-	806	1	1269	3	Y	180	194	1			150
							187	4	112	5							
05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	1019	1	1370	3	Y	218	235	1			133
							235	4	222	5							
06	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	786	1	1094	3	Y	183	131	1			185
							201	4	171	5							
07	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	763	1	1585	3	Y	207	245	1			147
							190	4	327	5							
08	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	699	1	1253	3	Y	204	137	1			214
							295	4	178	5							
09	2520	X	2184	-0-	-336	-0-	595	1	1013	3	Y	158	218	1			154
							274	4	128	5							

FRANKLIN WELL #: A 3H RRCID -> 272760 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071

04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-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	T. A.		3	-0-	3	3	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

R. A. BRACKEN WELL #: A 2H RRCID -> 272952 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12390 - 17306

04	6688	X	2320	-0-	-4368	-0-	736	1	1160	3	Y	136	116	1			49
							171	4	103	5							
05	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	793	1	1066	3	Y	125	109	1			65
							183	4	173	5							
06	1890	N	1887	-0-	-3	-0-	612	1	852	3	Y	122	142	1			45
							156	4	133	5							
07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	591	1	1228	3	Y	173	121	1			97
							147	4	253	5							
08	2325	N	2242	-0-	-83	-0-	612	1	1096	3	Y	109	140	1			66
							258	4	156	5							
09	1890	N	1624	-0-	-266	-0-	455	1	775	3	Y	79	77	1			68
							209	4	98	5							

FRANKLIN WELL #: D 3H RRCID -> 276836 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11736 PERF.12409 - 17340

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-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-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	10470	X	1193	-0-	-9277	-0-	256	1	403	3	N	399	369	1			146
							59	4	36	5							
05	10819	X	3197	-0-	-7622	-0-	1111	1	1494	3	N	85	195	1			36
							256	4	242	5							
06	10470	X	4472	-0-	-5998	-0-	1441	1	2005	3	N	313	182	1			167
							368	4	314	5							
07	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	2328	1	4838	3	Y	554	512	1			209
							579	4	998	5							
08	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	2061	1	3698	3	Y	526	595	1			140
							872	4	529	5							
*09	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	1843	1	3145	3	Y	448	344	1			244
							850	4	403	5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

FRANKLIN WELL #: D 5H RRCID -> 276838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12440 - 17320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6030	X	2826	-0-	-3204	-0-	832	1	1310	3	N	341	336	1			125
							193	4	116	5							
05	6231	X	2453	-0-	-3778	-0-	813	1	1093	3	N	165	220	1			70
							188	4	177	5							
06	5820	X	3834	-0-	-1986	-0-	1254	1	1746	3	N	219	172	1			117
							320	4	273	5							
07	5146	X	2046	-0-	-3100	-0-	480	1	997	3	Y	222	255	1			84
							119	4	206	5							
08	2914	X	2001	-0-	-913	-0-	516	1	926	3	Y	189	223	1			50
							218	4	133	5							
09	3840	X	1993	-0-	-1847	-0-	530	1	905	3	Y	179	132	1			97
							245	4	116	5							

FRANKLIN WELL #: D 1H RRCID -> 276846 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11758 PERF.12544 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9150	X	4235	-0-	-4915	-0-	1240	1	1953	3	N	528	507	1			194
							288	4	173	5							
05	9455	X	4993	-0-	-4462	-0-	1693	1	2276	3	N	240	332	1			102
							391	4	369	5							
06	9150	X	6296	-0-	-2854	-0-	2072	1	2884	3	N	327	254	1			175
							529	4	451	5							
07	7502	X	5424	-0-	-2078	-0-	1356	1	2818	3	Y	301	362	1			114
							337	4	582	5							
08	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	1390	1	2491	3	Y	342	365	1			91
							587	4	354	5							
09	6300	X	4921	-0-	-1379	-0-	1356	1	2308	3	Y	309	232	1			168
							624	4	293	5							

FRANKLIN WELL #: D 2H RRCID -> 276926 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12351 - 17267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24720	X	2870	-0-	-21850	-0-	862	1	1357	3	N	301	292	1			110
							200	4	120	5							
05	25544	X	2802	-0-	-22742	-0-	952	1	1280	3	N	130	185	1			55
							220	4	207	5							
06	24720	X	1715	-0-	-23005	-0-	532	1	740	3	N	174	136	1			93
							136	4	116	5							
07	17887	X	2910	-0-	-14977	-0-	732	1	1522	3	Y	145	183	1			55
							182	4	314	5							
08	2976	X	1999	-0-	-977	-0-	545	1	978	3	Y	97	126	1			26
							230	4	139	5							
09	2880	X	1484	-0-	-1396	-0-	416	1	709	3	Y	70	58	1			38
							192	4	90	5							

FRANKLIN WELL #: D 6H RRCID -> 276927 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11670 PERF.12428 - 16713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	7	X	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
06	7	X	2	-0-	-5	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
07	7	X	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	6	X	6	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	3000	N	2635	-0-	-365	4261	376	1	2161	3	Y	89				133
							98	9								
05	3100	N	2550	-0-	-550	3711	421	1	2033	3	Y	87	160	1		60
							96	9								
06	3000	N	2289	-0-	-711	3000	288	1	1917	3	Y	76				136
							84	9								
07	3100	N	2213	-0-	-887	2113	266	1	1878	3	Y	63	151	1		48
							69	9								
08	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT				48
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT				48

SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 2H RRCID -> 271308 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9987 - 15301

04	1860	N	1825	-0-	-35	-0-	256	1	1472	3	Y	88				228
							97	9								
05	2728	N	848	-0-	-1880	-0-	141	1	679	3	Y	25	181	1		72
							28	9								
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	237	1	1577	3	Y	84				156
							92	9								
07	1891	N	1789	-0-	-102	-0-	209	1	1481	3	Y	90	181	1		65
							99	9								
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT				65
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT				65

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201

04	1740	X	414	-0-	-1326	-0-	6	1	390	3	N	16				82
							18	9								
05	1581	X	334	-0-	-1247	-0-	61	1	273	3	N	-0-				82
06	1530	X	1037	-0-	-493	-0-	39	1	984	3	N	13				95
							14	9								
07	1550	X	1382	-0-	-168	-0-	7	1	1318	3	N	52	105	1		42
							57	9								
08	1457	X	1447	-0-	-10	-0-	70	1	1357	3	N	18				60
							20	9								
09	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT				60

ALDERMAN A67 WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A

04	6240	X	5723	-0-	-517	-0-	95	1	5514	2	N	104	186	1		80
							114	9								
05	6262	X	6114	-0-	-148	-0-	6001	2	113	9	N	103				183
06	5760	X	5204	-0-	-556	-0-	5106	2	98	9	N	89	182	1		90
07	5549	X	5289	-0-	-260	-0-	5237	2	52	9	N	47				137
08	6107	X	5638	-0-	-469	-0-	5495	2	143	9	N	130				267
09	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT				267

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HIXON WELL #: 2H RRCID -> 268639 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6210	X	4609	-0-	-1601	-0-	6	1	4289	2	N	285	317	1			83
							314	9									
05	6417	X	4898	-0-	-1519	-0-	17	1	4591	2	N	264	294	1			53
							290	9									
06	5130	X	4651	-0-	-479	-0-	4399	2	252	9	N	229	270	1			12
07	5301	X	4757	-0-	-544	-0-	4517	2	240	9	N	218	155	1			75
08	5177	X	4706	-0-	-471	-0-	4477	2	229	9	N	208	267	1			16
09	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					16

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	1170	N	764	-0-	-406	-0-	36	1	630	3	N	89	159	1			42
							98	9									
05	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	217	1	1464	3	N	413	404	1			51
							454	9									
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	154	1	1307	3	N	199	213	1			37
							219	9									
07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	245	1	1538	3	N	223	190	1			70
							245	9									
08	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	282	1	1816	3	N	312	360	1			22
							343	9									
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					22

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	14640	X	3333	-0-	-11307	-0-	197	1	3099	3	N	34	82	1			75
							37	9									
05	14601	X	-0-	-0-	-14601	-0-					N	-0-					75
06	14130	X	-0-	-0-	-14130	-0-					N	-0-					75
07	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					N	-0-					75
08	7626	X	2402	-0-	-5224	-0-	351	1	2045	3	N	5					80
							6	9									
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					80

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	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS EAST WELL #: B 2 RRCID -> 276862 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9316 - 14849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2344	-0-	-476	-0-	79	1	2264	2	N	1	247	1			169
							1	9									
05	2356	X	2314	-0-	-42	-0-	79	1	2096	2	N	126					295
							139	9									
06	2460	X	2183	-0-	-277	-0-	79	1	2062	2	N	38					333
							42	9									
07	2542	X	1459	-0-	-1083	-0-	79	1	1363	2	N	15	181	1			167
							17	9									
08	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	79	1	2410	2	N	65					232
							72	9									
09	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					232

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LIGHTNING OIL COMPANY //CONT.// 500600
CUTLASS EAST WELL #: RRCID -> 276895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 16162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
AFFLECK WELL #: 1H RRCID -> 263150 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9128 - 13839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	633	3	64	9	N	58					155
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	235	3	30	9	N	27					182
06	450	N	133	-0-	-317	-0-	121	3	12	9	N	11					193
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	12					205
08	279	N	89	-0-	-190	-0-	88	3	1	9	N	1	150	1	1	8	55
*09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	174	3	11	9	N	10					65

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
FOWLERTON SWD WELL #: 1 RRCID -> 286135 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4862 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAYROCK II, LLC 646915
ALWAYS DREAMING WELL #: 1EH RRCID -> 284292 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9600 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32591	X	32591	-0-	-0-	-0-	29758	2	2833	9	N	2575	2576	1	11	8	409
05	26257	X	25277	-0-	-980	-0-	22987	2	2290	9	N	2082	2199	1	8	8	284
06	34770	X	27517	-0-	-7253	-0-	25223	2	2294	9	N	2085	2118	1	4	8	247
07	35929	X	23651	-0-	-12278	-0-	21709	2	1942	9	N	1765	1678	1	3	8	331
08	35929	X	25263	-0-	-10666	-0-	23031	2	2232	9	N	2029	1986	1	5	8	369
09	32580	X	23539	-0-	-9041	-0-	21441	2	2098	9	N	1907	1834	1	3	8	439

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	137190	X	106895	-0-	-30295	-0-	93654	2	13241	9	N	12037	12188	1	61	8	204
05	141763	X	128424	-0-	-13339	-0-	115594	2	12830	9	N	11664	11531	1	58	8	279
06	137190	X	95915	-0-	-41275	-0-	86408	2	9507	9	N	8643	8492	1	21	8	409
07	141763	X	84273	-0-	-57490	-0-	76209	2	8064	9	N	7331	7321	1	17	8	402
08	141763	X	73381	-0-	-68382	-0-	66422	2	6959	9	N	6326	6352	1	22	8	354
*09	124290	X	62294	-0-	-61996	-0-	56020	2	6274	9	N	5704	5438	1	15	8	605

DARK STAR WELL #: 1EH RRCID -> 287010 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 8768 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		973	-0-	973	973	628	2	345	9	N	314	287	8			27
06	SHUT IN		62279	-0-	62279	63252	48624	2	13655	9	N	12414	12147	1	144	8	150
07	SHUT IN		76707	-0-	76707	139959	65542	2	11165	9	N	10150	10075	1	61	8	164
08	SHUT IN		60221	-0-	60221	200180	53940	2	6281	9	N	5710	5656	1	48	8	170
09	SHUT IN		46370	-0-	46370	246550	42024	2	4346	9	N	3951	3896	1	20	8	205

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915

PC-Q EF WELL #: 4H RRCID -> 259737 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12024 - 16336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	617	-0-	-13	-0-	199	1	350	3	Y	6	9	1			-0-
							61	4	7	9							
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	352	1	401	3	Y	-0-					-0-
							66	4									
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	450	1	457	3	Y	10	9	1			1
							91	4	11	9							
*08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	407	1	267	3	Y	-0-	1	1			-0-
							53	4									
*09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	626	1	585	3	Y	-0-					-0-
							101	4									

CARDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 260067 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10195 - 15056

04	6420	X	6248	-0-	-172	-0-	440	1	5779	3	Y	3					33
							26	4	3	9							
05	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	476	1	6684	3	Y	14	18	1			29
							57	4	15	9							
06	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	512	1	6067	3	Y	25	11	1			43
							70	4	28	9							
07	7068	X	6496	-0-	-572	-0-	465	1	5850	3	Y	1	29	1			15
							180	4	1	9							
08	7223	X	6625	-0-	-598	-0-	466	1	6095	3	Y	2	10	1			7
							62	4	2	9							
09	6990	X	6358	-0-	-632	-0-	477	1	5780	3	Y	18	13	1			12
							81	4	20	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 264170 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9918 - 14644

04	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	785	1	2838	3	Y	155	23	1			155
							16	4	171	9							
05	3534	X	2840	-0-	-694	-0-	706	1	2032	3	Y	87	107	1			135
							6	4	96	9							
06	3420	X	3254	-0-	-166	-0-	845	1	2339	3	Y	59	150	1			44
							5	4	65	9							
07	3937	X	3209	-0-	-728	-0-	704	1	2353	3	Y	133	120	1			57
							6	4	146	9							
08	3565	X	3004	-0-	-561	-0-	689	1	2098	3	Y	192					249
							6	4	211	9							
09	3450	X	2654	-0-	-796	-0-	720	1	1777	3	Y	133	312	1			70
							11	4	146	9							

NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	3000	X	2174	-0-	-826	-0-	703	1	1234	3	Y	19	21	1			1
							216	4	21	9							
05	2821	X	2379	-0-	-442	-0-	962	1	1273	3	Y	17	17	1			1
							125	4	19	9							
06	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	1184	1	1344	3	Y	27	26	1			2
							220	4	30	9							
07	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	1349	1	1370	3	Y	1	3	1			-0-
							272	4	1	9							
08	2387	X	1127	-0-	-1260	-0-	630	1	415	3	Y	-0-					-0-
							82	4									
*09	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	1620	1	1517	3	Y	-0-					-0-
							262	4									

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485

04	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	650	1	2348	3	Y	6	23	1			6
							13	4	7	9							
05	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	790	1	2276	3	Y	29	4	1			31
							7	4	32	9							
06	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	804	1	2225	3	Y	61	47	1			45
							4	4	67	9							
07	3162	X	2968	-0-	-194	-0-	677	1	2262	3	Y	21	57	1			9
							6	4	23	9							
08	3162	X	1810	-0-	-1352	-0-	446	1	1359	3	Y	1					10
							4	4	1	9							
09	3090	X	1839	-0-	-1251	-0-	527	1	1302	3	Y	2	11	1			1
							8	4	2	9							

CARDEN EF WELL #: 6H RRCID -> 266926 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAETZ 'A' EF WELL #: 2H RRCID -> 267667 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9771 PERF.10059 - 15415

04	2430	X	1539	-0-	-891	-0-	54	1	1446	3	Y	23	22	1			2
							14	4	25	9							
05	3224	X	315	-0-	-2909	-0-	14	1	294	3	Y	-0-	2	1			-0-
							7	4									
06	3120	X	715	-0-	-2405	-0-	30	1	680	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	159	1	3166	3	Y	69	65	1			4
							10	4	76	9							
*08	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	195	1	3932	3	Y	-0-	4	1			-0-
							24	4									
*09	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	91	1	1776	3	Y	43	41	1			2
							12	4	47	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 5H RRCID -> 267673 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9859 - 14829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	2746	-0-	-164	-0-	574	1	2072	3	Y	81	21	1			81
							11	4	89	9							
05	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	779	1	2243	3	Y	43	56	1			68
							7	4	47	9							
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	31	76	1			23
07	3441	X	2761	-0-	-680	-0-	623	1	2082	3	Y	46	49	1			20
							5	4	51	9							
08	2852	X	1715	-0-	-1137	-0-	407	1	1240	3	Y	58					78
							4	4	64	9							
09	2760	X	1970	-0-	-790	-0-	557	1	1376	3	Y	25	90	1			13
							9	4	28	9							

BAETZ 'A' EF WELL #: 1H RRCID -> 267676 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10157 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2670	X	2392	-0-	-278	-0-	84	1	2259	3	Y	24	25	1			2
							23	4	26	9							
05	2759	X	1660	-0-	-1099	-0-	77	1	1549	3	Y	-0-	2	1			-0-
							34	4									
06	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	115	1	2582	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
07	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	132	1	2635	3	Y	23	22	1			1
							9	4	25	9							
08	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	76	1	1543	3	Y	-0-	1	1			-0-
							10	4									
09	2010	N	488	-0-	-1522	-0-	24	1	461	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	3787	-0-	-53	-0-	799	1	2886	3	Y	78	21	1			78
							16	4	86	9							
05	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	1040	1	2994	3	Y	44	54	1			68
							9	4	48	9							
06	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	988	1	2734	3	Y	30	75	1			23
							5	4	33	9							
07	3968	X	3618	-0-	-350	-0-	819	1	2739	3	Y	47	50	1			20
							8	4	52	9							
08	3937	X	3082	-0-	-855	-0-	740	1	2255	3	Y	73					93
							7	4	80	9							
09	3810	X	2697	-0-	-1113	-0-	762	1	1883	3	Y	36	110	1			19
							12	4	40	9							

CARDEN EF WELL #: 7H RRCID -> 267766 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 16891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3840	X	842	-0-	-2998	-0-	58	1	762	3	Y	17					36
							3	4	19	9							
05	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	344	1	4824	3	Y	44	19	1			61
							41	4	48	9							
06	4290	X	3876	-0-	-414	-0-	297	1	3513	3	Y	24	22	1			63
							40	4	26	9							
07	4433	X	891	-0-	-3542	-0-	62	1	783	3	Y	20	43	1			40
							24	4	22	9							
08	4805	X	3044	-0-	-1761	-0-	210	1	2748	3	Y	53	26	1			67
							28	4	58	9							
09	4650	X	3198	-0-	-1452	-0-	233	1	2823	3	Y	94	100	1			61
							39	4	103	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BAETZ EF WELL #: 1H RRCID -> 268507 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 9632 PERF.10004 - 15423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	X	2300	-0-	-1450	-0-	79	1	2147	3	Y	46	50	1			4
							23	4	51	9							
05	3875	X	286	-0-	-3589	-0-	13	1	267	3	Y	-0-	4	1			-0-
							6	4									
06	3720	X	42	-0-	-3678	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	3844	X	95	-0-	-3749	-0-	5	1	90	3	Y	-0-					-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-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	3030	X	2454	-0-	-576	-0-	82	1	2207	3	Y	130	134	1			11
							22	4	143	9							
05	3131	X	2	-0-	-3129	-0-	2	3			Y	-0-	11	1			-0-
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					-0-
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
09	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					-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	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
05	6355	X	793	-0-	-5562	-0-	37	1	740	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
06	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					Y	-0-					-0-
07	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-					-0-
08	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					-0-
09	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-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	6780	X	5786	-0-	-994	-0-	407	1	5349	3	Y	5					46
							24	4	6	9							
05	8928	X	4840	-0-	-4088	-0-	317	1	4448	3	Y	34	24	1			56
							38	4	37	9							
06	8640	X	3323	-0-	-5317	-0-	254	1	3008	3	Y	24	20	1			60
							35	4	26	9							
07	8928	X	5913	-0-	-3015	-0-	423	1	5316	3	Y	10	40	1			30
							163	4	11	9							
08	7223	X	6953	-0-	-270	-0-	487	1	6375	3	Y	24	20	1			34
							65	4	26	9							
09	5790	X	3823	-0-	-1967	-0-	284	1	3436	3	Y	50	52	1			32
							48	4	55	9							

NBRP EF WELL #: 1H RRCID -> 269212 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12210 - 17281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	2788	-0-	-482	-0-	366	1	2107	3	Y	91	170	1			13
							215	4	100	9							
05	3379	X	2554	-0-	-825	-0-	385	1	1994	3	Y	141	135	1			19
							20	4	155	9							
06	3270	X	1684	-0-	-1586	-0-	275	1	1374	3	Y	24	41	1			2
							9	4	26	9							
07	2883	X	1977	-0-	-906	-0-	313	1	1626	3	Y	13	12	1			3
							24	4	14	9							
08	2883	X	2040	-0-	-843	-0-	385	1	1567	3	Y	27	28	1			2
							58	4	30	9							
09	2790	X	1074	-0-	-1716	-0-	157	1	856	3	Y	27	26	1			3
							31	4	30	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 6H RRCID -> 269221 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9710 - 14966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	877	1	3168	3	Y	186	24	1			187
							17	4	205	9							
05	4216	X	3590	-0-	-626	-0-	872	1	2510	3	Y	183	130	1			240
							7	4	201	9							
06	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	1341	1	3710	3	Y	85	262	1			63
							7	4	94	9							
07	4402	X	4132	-0-	-270	-0-	901	1	3015	3	Y	189	171	1			81
							8	4	208	9							
08	4402	X	3782	-0-	-620	-0-	880	1	2683	3	Y	192					273
							8	4	211	9							
09	5160	X	3337	-0-	-1823	-0-	911	1	2249	3	Y	148	343	1			78
							14	4	163	9							

CARDEN EF WELL #: 5H RRCID -> 269582 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9908 PERF.10746 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	2667	-0-	-1353	-0-	179	1	2350	3	Y	116					127
							10	4	128	9							
05	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	300	1	4199	3	Y	111	67	1			171
							35	4	122	9							
06	4290	X	2627	-0-	-1663	-0-	200	1	2373	3	Y	24	62	1			133
							28	4	26	9							
07	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	346	1	4348	3	Y	149	90	1			192
							133	4	164	9							
08	4650	X	3785	-0-	-865	-0-	266	1	3483	3	Y	-0-	125	1			67
							36	4									
09	4500	X	3499	-0-	-1001	-0-	262	1	3182	3	Y	9	70	1			6
							45	4	10	9							

NBRP EF WELL #: 2H RRCID -> 269795 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12201 - 17357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	120	1	693	3	Y	44	53	1			6
							71	4	48	9							
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	144	1	745	3	Y	51	50	1			7
							7	4	56	9							
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	126	1	632	3	Y	43	46	1			4
							5	4	47	9							
07	961	N	890	-0-	-71	-0-	139	1	722	3	Y	17	17	1			4
							10	4	19	9							
08	961	N	801	-0-	-160	-0-	149	1	605	3	Y	23	25	1			2
							22	4	25	9							
09	810	N	633	-0-	-177	-0-	94	1	514	3	Y	6	7	1			1
							18	4	7	9							

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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	22	1	126	3	Y	4	3	1			1
							13	4	4	9							
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	25	1	129	3	Y	277	240	1			38
							1	4	305	9							
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	24	1	122	3	Y	73	104	1			7
							1	4	80	9							
07	186	N	96	-0-	-90	-0-	13	1	67	3	Y	14	18	1			3
							1	4	15	9							
08	465	N	147	-0-	-318	-0-	25	1	103	3	Y	13	15	1			1
							5	4	14	9							
09	240	N	87	-0-	-153	-0-	11	1	62	3	Y	11	11	1			1
							2	4	12	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BAETZ 'A' EF WELL #: 3H RRCID -> 269941 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10290 - 16051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010 X	1412	-0-	-598	-0-	49	1	1315	3	Y	32	37	1			3
						13	4	35	9							
05	2077 X	1352	-0-	-725	-0-	62	1	1232	3	Y	29	29	1			3
						26	4	32	9							
06	1620 X	716	-0-	-904	-0-	29	1	656	3	Y	24	26	1			1
						5	4	26	9							
07	1736 X	1264	-0-	-472	-0-	60	1	1199	3	Y	1	2	1			-0-
						4	4	1	9							
08	1364 N	1292	-0-	-72	-0-	60	1	1222	3	Y	2	2	1			-0-
						8	4	2	9							
*09	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	66	1	1277	3	Y	2	2	1			-0-
						8	4	2	9							

NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAETZ B EF WELL #: 1H RRCID -> 271072 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10677 - 17323

04	13920 X	9279	-0-	-4641	-0-	314	1	8488	3	Y	354	399	1			29
						88	4	389	9							
05	14384 X	215	-0-	-14169	-0-	9	1	183	3	Y	17	44	1			2
						4	4	19	9							
06	13470 X	85	-0-	-13385	-0-	4	1	79	3	Y	2	4	1			-0-
						2	9									
07	13392 X	74	-0-	-13318	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
08	4092 X	58	-0-	-4034	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
09	3960 X	48	-0-	-3912	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-

CARDEN WEST EF WELL #: 2H RRCID -> 271084 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10231 - 16330

04	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	252	1	3318	3	Y	3					25
						15	4	3	9							
05	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	263	1	3692	3	Y	34	13	1			46
						31	4	37	9							
06	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	350	1	4132	3	Y	24	17	1			53
						47	4	26	9							
07	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	279	1	3515	3	Y	77	36	1			94
						109	4	85	9							
*08	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	416	1	5447	3	Y	75	62	1			107
						56	4	83	9							
*09	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	386	1	4684	3	Y	31	118	1			20
						66	4	34	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BAETZ 'B' EF WELL #: 2H RRCID -> 271093 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9978 - 16480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11700	X	7359	-0-	-4341	-0-	248	1	6700	3	Y	311	338	1			25
							69	4	342	9							
05	12090	X	5785	-0-	-6305	-0-	268	1	5345	3	Y	51	70	1			6
							116	4	56	9							
06	11460	X	5714	-0-	-5746	-0-	212	1	4794	3	Y	612	591	1			27
							35	4	673	9							
07	11656	X	10610	-0-	-1046	-0-	469	1	9375	3	Y	668	659	1			36
							31	4	735	9							
*08	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	460	1	9312	3	Y	337	357	1			16
							58	4	371	9							
*09	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	517	1	10048	3	Y	400	394	1			22
							67	4	440	9							

CARDEN WEST EF WELL #: 1H RRCID -> 271200 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10221 - 16355

04	6930	X	6898	-0-	-32	-0-	485	1	6382	3	Y	2					20
							29	4	2	9							
05	8804	X	6682	-0-	-2122	-0-	438	1	6154	3	Y	34	11	1			43
							53	4	37	9							
06	8520	X	6665	-0-	-1855	-0-	510	1	6032	3	Y	49	16	1			76
							69	4	54	9							
07	8804	X	6982	-0-	-1822	-0-	495	1	6224	3	Y	65	51	1			90
							191	4	72	9							
08	7347	X	6530	-0-	-817	-0-	456	1	5958	3	Y	51	59	1			82
							60	4	56	9							
09	6900	X	6850	-0-	-50	-0-	511	1	6199	3	Y	48	99	1			31
							87	4	53	9							

NBRP EF WELL #: 3H RRCID -> 271272 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12307 - 17411

04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	26	1	153	3	Y	102	96	1			14
							15	4	112	9							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	52	1			6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	137	131	1			12
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	64	62	1			14
*08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	74	1	302	3	Y	114	119	1			9
							12	4	125	9							
*09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	50	1	275	3	Y	57	60	1			6
							10	4	63	9							

BAETZ B EF WELL #: 5H RRCID -> 271385 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10338 - 15832

04	4950	X	3428	-0-	-1522	-0-	118	1	3160	3	Y	107	117	1			9
							32	4	118	9							
05	5084	X	3327	-0-	-1757	-0-	155	1	3104	3	Y	-0-	9	1			-0-
							68	4									
06	4920	X	9	-0-	-4911	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
07	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					-0-
08	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-
09	3270	X	2106	-0-	-1164	-0-	98	1	1889	3	Y	97	92	1			5
							12	4	107	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BAETZ B EF WELL #: 6H RRCID -> 271440 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10253 - 15962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4080 X	2651	-0-	-1429	-0-	89	1	2399	3	Y	125	139	1			10
						25	4	138	9							
05	4216 X	2763	-0-	-1453	-0-	129	1	2578	3	Y	-0-	10	1			-0-
						56	4									
06	4080 X	17	-0-	-4063	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
07	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					-0-
08	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
09	2490 X	1716	-0-	-774	-0-	79	1	1536	3	Y	83	78	1			5
						10	4	91	9							

BAETZ 'A' EF WELL #: 4H RRCID -> 271658 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9775 - 15215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590 X	2837	-0-	-1753	-0-	95	1	2561	3	Y	141	152	1			12
						26	4	155	9							
05	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
06	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-					-0-
07	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					-0-
08	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					-0-
09	2850 X	1165	-0-	-1685	-0-	53	1	1022	3	Y	76	72	1			4
						6	4	84	9							

CARDEN WEST EF WELL #: 3H RRCID -> 271682 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10447 - 15901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7560 X	7441	-0-	-119	-0-	523	1	6867	3	Y	18					51
						31	4	20	9							
05	9176 X	7386	-0-	-1790	-0-	482	1	6761	3	Y	78	27	1			102
						57	4	86	9							
06	8880 X	7019	-0-	-1861	-0-	537	1	6356	3	Y	48	37	1			113
						73	4	53	9							
07	9176 X	7449	-0-	-1727	-0-	528	1	6644	3	Y	65	77	1			101
						205	4	72	9							
08	8091 X	7110	-0-	-981	-0-	496	1	6495	3	Y	48	66	1			83
						66	4	53	9							
09	7440 X	6860	-0-	-580	-0-	511	1	6199	3	Y	57	103	1			37
						87	4	63	9							

NBRP EF WELL #: 5H RRCID -> 271898 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12301 - 17741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	841	1	4843	3	Y	232	260	1			33
						494	4	255	9							
05	4774 X	2498	-0-	-2276	-0-	368	1	1904	3	Y	188	195	1			26
						19	4	207	9							
06	4620 X	2626	-0-	-1994	-0-	410	1	2060	3	Y	128	142	1			12
						15	4	141	9							
07	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	913	1	4750	3	Y	520	418	1			114
						70	4	572	9							
08	4960 X	1531	-0-	-3429	-0-	250	1	1016	3	Y	207	304	1			17
						37	4	228	9							
*09	8453 X	8453	-0-	-0-	-0-	1179	1	6426	3	Y	558	516	1			59
						234	4	614	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

NBRP EF WELL #: 7H RRCID -> 271899 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12340 - 18470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	771	1	4437	3	Y	490	475	1			69
							452	4	539	9							
05	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	933	1	4828	3	Y	257	291	1			35
							48	4	283	9							
06	731	X	731	-0-	-0-	-0-	119	1	594	3	Y	13	47	1			1
							4	4	14	9							
07	8463	X	617	-0-	-7846	-0-	93	1	483	3	Y	31	25	1			7
							7	4	34	9							
08	5549	X	681	-0-	-4868	-0-	121	1	491	3	Y	47	50	1			4
							17	4	52	9							
09	5370	X	2810	-0-	-2560	-0-	391	1	2131	3	Y	191	175	1			20
							78	4	210	9							

NBRP EF WELL #: 6H RRCID -> 271900 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12024 PERF.12414 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4950	X	2600	-0-	-2350	-0-	338	1	1946	3	Y	107	118	1			15
							198	4	118	9							
05	4743	X	3121	-0-	-1622	-0-	491	1	2540	3	Y	59	66	1			8
							25	4	65	9							
06	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	900	1	4515	3	Y	140	135	1			13
							30	4	154	9							
07	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	851	1	4425	3	Y	12	22	1			3
							65	4	13	9							
*08	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	1023	1	4163	3	Y	1	4	1			-0-
							152	4	1	9							
*09	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	630	1	3433	3	Y	1	1	1			-0-
							125	4	1	9							

NBRP EF WELL #: 8H RRCID -> 271902 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 12023 PERF.12565 - 18500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6990	X	6330	-0-	-660	-0-	757	1	4361	3	Y	697	641	1			98
							445	4	767	9							
05	7967	X	6220	-0-	-1747	-0-	899	1	4653	3	Y	565	586	1			77
							46	4	622	9							
06	7710	X	6333	-0-	-1377	-0-	905	1	4544	3	Y	775	782	1			70
							31	4	853	9							
07	7967	X	6797	-0-	-1170	-0-	945	1	4914	3	Y	786	684	1			172
							73	4	865	9							
*08	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	1247	1	5074	3	Y	866	967	1			71
							185	4	953	9							
09	5130	X	4045	-0-	-1085	-0-	531	1	2895	3	Y	467	488	1			50
							105	4	514	9							

NBR EF WELL #: 3H RRCID -> 281458 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12267 - 17358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	401	1	2307	3	Y	18	19	1			3
							235	4	20	9							
05	4712	X	2957	-0-	-1755	-0-	472	1	2446	3	Y	14	15	1			2
							24	4	15	9							
06	4560	X	2677	-0-	-1883	-0-	439	1	2205	3	Y	16	17	1			1
							15	4	18	9							
07	4712	X	2957	-0-	-1755	-0-	470	1	2450	3	Y	-0-	1	1			-0-
							37	4									
08	2914	X	2548	-0-	-366	-0-	488	1	1987	3	Y	-0-					-0-
							73	4									
09	2820	X	2751	-0-	-69	-0-	414	1	2255	3	Y	-0-					-0-
							82	4									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NBR EF WELL #: 4H RRCID -> 281615 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12460 - 16301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	X	650	-0-	-670	-0-	85	1	484	3	Y	29	26	1			4
							49	4	32	9							
05	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	263	1	1358	3	Y	5	8	1			1
							14	4	6	9							
06	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	373	1	1872	3	Y	18	17	1			2
							13	4	20	9							
07	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	228	1	1184	3	Y	-0-	2	1			-0-
							18	4									
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
*09	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	217	1	1181	3	Y	1	1	1			-0-
							43	4	1	9							

BAETZ 'A' EF WELL #: 6H RRCID -> 282230 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 9814 PERF.10134 - 16130

04	24300	X	20736	-0-	-3564	-0-	708	1	19131	3	Y	635	636	1			52
							198	4	699	9							
05	25110	X	21484	-0-	-3626	-0-	970	1	19413	3	Y	615	597	1			70
							424	4	677	9							
06	22380	X	20239	-0-	-2141	-0-	828	1	18711	3	Y	513	560	1			23
							136	4	564	9							
07	21669	X	19877	-0-	-1792	-0-	916	1	18294	3	Y	552	545	1			30
							60	4	607	9							
08	20677	X	18844	-0-	-1833	-0-	857	1	17362	3	Y	470	477	1			23
							108	4	517	9							
09	20010	X	17782	-0-	-2228	-0-	839	1	16293	3	Y	493	489	1			27
							108	4	542	9							

PC-Q EF WELL #: 19H RRCID -> 282239 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11523 PERF. N/A

04	14B2	EXT	14859	-0-	14859	140633	3476	1	6104	3	Y	3826	3987	1			277
							1070	4	4209	9							
05	14B2	EXT	12806	-0-	12806	153439	3853	1	5098	3	Y	3050	3070	1			257
							500	4	3355	9							
06	14B2	EXT	10206	-0-	10206	163645	3281	1	3727	3	Y	2354	2405	1			206
							609	4	2589	9							
07	14B2	EXT	9459	-0-	9459	173104	3055	1	3102	3	Y	2440	2487	1			159
							618	4	2684	9							
08	14B2	EXT	7230	-0-	7230	180334	2809	1	1850	3	Y	2006	2037	1			128
							364	4	2207	9							
09	14B2	EXT	6910	-0-	6910	187244	2177	1	2038	3	Y	2131	2144	1			115
							351	4	2344	9							

BAETZ 'A' EF WELL #: 5H RRCID -> 282263 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10047 - 16089

04	24150	X	22204	-0-	-1946	-0-	760	1	20554	3	Y	615	619	1			50
							213	4	677	9							
05	25017	X	23370	-0-	-1647	-0-	1058	1	21173	3	Y	615	595	1			70
							462	4	677	9							
06	24210	X	22702	-0-	-1508	-0-	930	1	21006	3	Y	557	602	1			25
							153	4	613	9							
07	25017	X	21962	-0-	-3055	-0-	1014	1	20251	3	Y	574	568	1			31
							66	4	631	9							
08	23374	X	20828	-0-	-2546	-0-	948	1	19209	3	Y	501	508	1			24
							120	4	551	9							
09	22710	X	19520	-0-	-3190	-0-	925	1	17980	3	Y	450	449	1			25
							120	4	495	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

LOCK-BAETZ EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282334 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10276 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43020	X	28310	-0-	-14710	-0-	993	1	26833	3	Y	188	200	1			15
							277	4	207	9							
05	41943	X	29523	-0-	-12420	-0-	1370	1	27425	3	Y	117	119	1			13
							599	4	129	9							
06	42654	X	42654	-0-	-0-	-0-	1782	1	40249	3	Y	300	300	1			13
							293	4	330	9							
07	40290	X	40290	-0-	-0-	-0-	1907	1	38070	3	Y	172	176	1			9
							124	4	189	9							
*08	39470	X	39470	-0-	-0-	-0-	1836	1	37198	3	Y	185	185	1			9
							232	4	204	9							
*09	37384	X	37384	-0-	-0-	-0-	1802	1	35009	3	Y	308	300	1			17
							234	4	339	9							

LOCK-BAETZ A EF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282606 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10261 - 17960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47220	X	28738	-0-	-18482	-0-	975	1	26345	3	Y	1042	1063	1			85
							272	4	1146	9							
05	44795	X	5458	-0-	-39337	-0-	246	1	4918	3	Y	170	236	1			19
							107	4	187	9							
06	40230	X	37603	-0-	-2627	-0-	1523	1	34409	3	Y	1291	1253	1			57
							251	4	1420	9							
07	37107	X	32132	-0-	-4975	-0-	1513	1	30214	3	Y	278	320	1			15
							99	4	306	9							
08	30752	X	30027	-0-	-725	-0-	1393	1	28227	3	Y	210	215	1			10
							176	4	231	9							
09	29760	X	29064	-0-	-696	-0-	1388	1	26970	3	Y	478	462	1			26
							180	4	526	9							

CARDEN-BAETZ A EF WELL #: 2H RRCID -> 282745 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10226 - 18008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42870	X	32263	-0-	-10607	-0-	1057	1	28566	3	Y	2132	2115	1			174
							295	4	2345	9							
05	40052	X	19146	-0-	-20906	-0-	845	1	16920	3	Y	919	989	1			104
							370	4	1011	9							
06	65879	X	65879	-0-	-0-	-0-	2664	1	60168	3	Y	2372	2371	1			105
							438	4	2609	9							
07	72955	X	72955	-0-	-0-	-0-	3345	1	66803	3	Y	2353	2331	1			127
							219	4	2588	9							
*08	67188	X	67188	-0-	-0-	-0-	3060	1	62013	3	Y	1571	1623	1			75
							387	4	1728	9							
*09	60652	X	60652	-0-	-0-	-0-	2885	1	56038	3	Y	1233	1241	1			67
							373	4	1356	9							

CARDEN-BAETZ B EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282841 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9819 PERF.10158 - 21073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	75600	X	55984	-0-	-19616	-0-	1821	1	49204	3	Y	4046	4059	1			331
							508	4	4451	9							
05	74927	X	56317	-0-	-18610	-0-	2470	1	49442	3	Y	3023	3010	1			344
							1080	4	3325	9							
06	69750	X	48454	-0-	-21296	-0-	1945	1	43941	3	Y	2044	2297	1			91
							320	4	2248	9							
07	66216	X	50455	-0-	-15761	-0-	2258	1	45082	3	Y	2698	2643	1			146
							147	4	2968	9							
08	50561	X	49966	-0-	-595	-0-	2214	1	44859	3	Y	2375	2407	1			114
							280	4	2613	9							
09	48930	X	45379	-0-	-3551	-0-	2092	1	40648	3	Y	2153	2149	1			118
							271	4	2368	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BAETZ EF WELL #: 4H RRCID -> 282949 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10084 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	52800	X	9646	-0-	-43154	-0-	297	1	8007	3	Y	1145	1144	1			94
							82	4	1260	9							
05	49042	X	23284	-0-	-25758	-0-	951	1	19055	3	Y	2601	2399	1			296
							417	4	2861	9							
06	42960	X	34976	-0-	-7984	-0-	1306	1	29515	3	Y	3582	3719	1			159
							215	4	3940	9							
07	38936	X	36932	-0-	-2004	-0-	1577	1	31491	3	Y	3419	3393	1			185
							103	4	3761	9							
*08	41551	X	41551	-0-	-0-	-0-	1729	1	35028	3	Y	4160	4146	1			199
							218	4	4576	9							
*09	40051	X	40051	-0-	-0-	-0-	1740	1	33795	3	Y	3901	3887	1			213
							225	4	4291	9							

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	856340	X	61976	-0-	-794364	-0-	234	1	58126	3	Y	2904	2913	1			210
							422	4	3194	9							
05	108624	X	59176	-0-	-49448	-0-	154	1	55319	3	Y	2918	2936	1			192
							493	4	3210	9							
06	105120	X	53787	-0-	-51333	-0-	112	1	50670	3	Y	2516	2635	1			73
							237	4	2768	9							
07	74121	X	53409	-0-	-20712	-0-	132	1	50613	3	Y	2415	2413	1			75
							7	4	2657	9							
08	55149	X	48974	-0-	-6175	-0-	132	1	46431	3	Y	2107	2159	1			23
							93	4	2318	9							
09	53370	X	43428	-0-	-9942	-0-	136	1	40893	3	Y	1834	1764	1			93
							382	4	2017	9							

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	108810	X	84708	-0-	-24102	-0-	319	1	79230	3	Y	4167	4183	1			302
							575	4	4584	9							
05	112437	X	82493	-0-	-29944	-0-	214	1	76971	3	Y	4202	4228	1			276
							686	4	4622	9							
06	108810	X	72765	-0-	-36045	-0-	150	1	68252	3	Y	3675	3844	1			107
							320	4	4043	9							
07	98332	X	70895	-0-	-27437	-0-	174	1	66853	3	Y	3507	3505	1			109
							10	4	3858	9							
08	75578	X	67696	-0-	-7882	-0-	182	1	63958	3	Y	3117	3192	1			34
							127	4	3429	9							
09	73140	X	60212	-0-	-12928	-0-	188	1	56512	3	Y	2713	2609	1			138
							528	4	2984	9							

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	SHUT IN		85596	-0-	85596	502181	326	1	80934	3	Y	3408	3424	1			247
							587	4	3749	9							
05	SHUT IN		81975	-0-	81975	584156	215	1	77408	3	Y	3329	3357	1			219
							690	4	3662	9							
*06	657715	X	73559	-0-	-584156	-0-	154	1	69944	3	Y	2848	2984	1			83
							328	4	3133	9							
*07	71707	X	71707	-0-	-0-	-0-	179	1	68671	3	Y	2588	2591	1			80
							10	4	2847	9							
*08	74896	X	66981	-0-	-7915	-0-	183	1	64240	3	Y	2209	2265	1			24
							128	4	2430	9							
*09	72480	X	60746	-0-	-11734	-0-	193	1	57934	3	Y	1889	1817	1			96
							541	4	2078	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	65281	X	65281	-0-	-0-	-0-	252	1	62669	3	Y	1732	1751	1			126
							455	4	1905	9							
05	59227	X	59227	-0-	-0-	-0-	158	1	56807	3	Y	1596	1617	1			105
							506	4	1756	9							
06	50846	X	50846	-0-	-0-	-0-	108	1	49068	3	Y	1309	1376	1			38
							230	4	1440	9							
07	47855	X	47855	-0-	-0-	-0-	121	1	46456	3	Y	1155	1157	1			36
							7	4	1271	9							
08	59985	X	42211	-0-	-17774	-0-	117	1	40980	3	Y	939	965	1			10
							81	4	1033	9							
09	58050	X	36183	-0-	-21867	-0-	116	1	34886	3	Y	777	748	1			39
							326	4	855	9							

EVANS EF A WELL #: 16H RRCID -> 286132 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10133 - 17020

04	SHUT IN		67841	-0-	67841	438363	262	1	65168	3	Y	1762	1782	1			128
							473	4	1938	9							
05	SHUT IN		60659	-0-	60659	499022	162	1	58220	3	Y	1598	1621	1			105
							519	4	1758	9							
*06	550547	X	51525	-0-	-499022	-0-	110	1	49761	3	Y	1292	1359	1			38
							233	4	1421	9							
*07	47918	X	47918	-0-	-0-	-0-	121	1	46544	3	Y	1133	1136	1			35
							7	4	1246	9							
*08	41639	X	41639	-0-	-0-	-0-	116	1	40442	3	Y	910	935	1			10
							80	4	1001	9							
*09	36275	X	36275	-0-	-0-	-0-	116	1	34997	3	Y	759	730	1			39
							327	4	835	9							

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11850 - 14301

04	1980	N	1371	-0-	-609	-0-	1163	2	208	9	N	189	181	1			505
05	2046	N	560	-0-	-1486	-0-	345	2	215	9	N	195	325	1			375
06	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2247	2	230	9	N	209	341	1			243
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1598	3	212	9	N	193	186	1			250
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1139	2	168	9	N	153	187	1			216
09	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	19	97	1			138

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH CC WELL #: 1H RRCID -> 263656 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 16450

04	2070	N	2018	-0-	-52	-0-	209	1	1471	2	Y	307	345	1			381
							338	9									
05	2201	N	2074	-0-	-127	-0-	237	1	1500	2	Y	306	232	1			455
							337	9									
06	2040	N	1951	-0-	-89	-0-	198	1	1389	2	Y	331	488	1			298
							364	9									
07	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	193	1	1503	2	Y	487	465	1			320
							536	9									
08	2077	N	1369	-0-	-708	-0-	128	1	1036	2	Y	186	111	1			395
							205	9									
09	1950	N	1383	-0-	-567	-0-	137	1	1242	2	Y	4	209	1			190
							4	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH CC WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	123	1	861	2	Y	60	105	1			100
							66	9									
05	1302	N	1014	-0-	-288	-0-	131	1	829	2	Y	49	56	1			93
							54	9									
06	1020	N	902	-0-	-118	-0-	102	1	715	2	Y	77	105	1			65
							85	9									
07	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	103	1	801	2	Y	108	103	1			70
							119	9									
08	1023	N	600	-0-	-423	-0-	61	1	495	2	Y	40	24	1			86
							44	9									
09	900	N	64	-0-	-836	-0-	6	1	58	2	Y	-0-	45	1			41

SMITH CC WELL #: 3H RRCID -> 263673 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547

04	1320	N	1249	-0-	-71	-0-	142	1	996	2	Y	101	115	1			128
							111	9									
05	1333	N	1271	-0-	-62	-0-	158	1	999	2	Y	104	82	1			150
							114	9									
06	1260	N	1187	-0-	-73	-0-	133	1	929	2	Y	114	164	1			100
							125	9									
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	133	1	1036	2	Y	189	171	1			118
							208	9									
08	1271	N	880	-0-	-391	-0-	87	1	704	2	Y	81	41	1			158
							89	9									
*09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	113	1	1030	2	Y	217	127	1			248
							239	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265596 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560

04	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	205	1	1438	2	Y	55	32	1			54
							61	9									
05	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	231	1	1462	2	Y	47	31	1			70
							52	9									
06	1680	N	1644	-0-	-36	-0-	198	1	1385	2	Y	55	75	1			50
							61	9									
07	1767	N	1744	-0-	-23	-0-	191	1	1489	2	Y	58	44	1			64
							64	9									
08	1736	N	1197	-0-	-539	-0-	127	1	1031	2	Y	35	35	1			64
							39	9									
*09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	174	1	1584	2	Y	6	54	1			16
							7	9									

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265600 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850

04	1590	N	1529	-0-	-61	-0-	178	1	1249	2	Y	93	89	1			65
							102	9									
05	1674	N	1582	-0-	-92	-0-	202	1	1275	2	Y	95	87	1			73
							105	9									
06	1590	N	1388	-0-	-202	-0-	161	1	1126	2	Y	92	92	1			73
							101	9									
07	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	166	1	1291	2	Y	100	90	1			83
							110	9									
08	1581	N	1088	-0-	-493	-0-	110	1	894	2	Y	76	87	1			72
							84	9									
*09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	141	1	1285	2	Y	110					182
							121	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265601 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	236	1	1660	2	Y	107	103	1			73
							118	9									
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	274	1	1731	2	Y	116	102	1			87
							128	9									
06	2100	N	1737	-0-	-363	-0-	205	1	1435	2	Y	88	98	1			77
							97	9									
07	2077	N	2047	-0-	-30	-0-	219	1	1712	2	Y	105	94	1			88
							116	9									
08	2139	N	1369	-0-	-770	-0-	142	1	1150	2	Y	70	86	1			72
							77	9									
*09	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	194	1	1761	2	Y	88					160
							97	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265607 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	369	1	2594	2	Y	99	64	1			100
							109	9									
05	3038	X	1276	-0-	-1762	-0-	169	1	1067	2	Y	36	60	1			76
							40	9									
06	3390	X	1414	-0-	-1976	-0-	170	1	1193	2	Y	46	77	1			45
							51	9									
07	3503	X	2376	-0-	-1127	-0-	264	1	2056	2	Y	51	35	1			61
							56	9									
08	3503	X	2388	-0-	-1115	-0-	254	1	2066	2	Y	62	38	1			85
							68	9									
09	3060	X	2900	-0-	-160	-0-	279	1	2537	2	Y	76	97	1			64
							84	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265611 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1660	-0-	-20	-0-	201	1	1411	2	Y	44	31	1			46
							48	9									
05	1798	N	1730	-0-	-68	-0-	228	1	1441	2	Y	55	27	1			74
							61	9									
06	1680	N	1553	-0-	-127	-0-	189	1	1323	2	Y	37	70	1			41
							41	9									
07	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	180	1	1407	2	Y	53	33	1			61
							58	9									
08	1736	N	1088	-0-	-648	-0-	115	1	937	2	Y	33	34	1			60
							36	9									
*09	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	166	1	1508	2	Y	51	68	1			43
							56	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265613 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	2294	-0-	-286	-0-	279	1	1959	2	Y	51	36	1			51
							56	9									
05	2697	X	2533	-0-	-164	-0-	337	1	2132	2	Y	58	30	1			79
							64	9									
06	2610	X	2493	-0-	-117	-0-	304	1	2131	2	Y	53	80	1			52
							58	9									
07	2697	X	2610	-0-	-87	-0-	290	1	2264	2	Y	51	38	1			65
							56	9									
08	2573	X	1782	-0-	-791	-0-	191	1	1549	2	Y	38	37	1			66
							42	9									
*09	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	249	1	2267	2	Y	59	76	1			49
							65	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265628 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1621	-0-	-89	-0-	195	1	1372	2	Y	49	30	1			49
							54	9									
05	1798	N	1699	-0-	-99	-0-	223	1	1411	2	Y	59	29	1			79
							65	9									
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	209	1	1466	2	Y	51	78	1			52
							56	9									
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	203	1	1582	2	Y	42	36	1			58
							46	9									
08	1705	N	1244	-0-	-461	-0-	133	1	1078	2	Y	30	33	1			55
							33	9									
*09	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	190	1	1723	2	Y	99	83	1			71
							109	9									

EL BANO (SAN MIGUEL) 27898 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
JOHNSON, B. K. WELL #: 9 RRCID -> 074302 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1466 - 1476

04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	298	1	2077	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	763	-0-	-508	-0-	140	1	623	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	118	-0-	-1112	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	200	1	1148	2	N	-0-					-0-
08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	305	1	1792	2	N	-0-					-0-
*09	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	300	1	1901	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. WELL #: 5 RRCID -> 114641 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL INDIO (OLMOS A-4) 27976 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
GILL, A. T. 305010
GILL, A. T. WELL #: 6 RRCID -> 063050 COMPL. DATE 06/29/1975 TOTAL DEPTH 1591 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL (OLMOS 8200) 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZ WELL #: 4M RRCID -> 048677 COMPL. DATE 10/21/1969 TOTAL DEPTH 8761 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE WELL #: 1A RRCID -> 115637 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8390 - 8438

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE WELL #: 1 RRCID -> 115638 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8397 - 8442

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE WELL #: 2 RRCID -> 118370 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8380 - 8400

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE WELL #: 4 RRCID -> 120586 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8360 - 8460

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL (5800) 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
M & M MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 044414 COMPL. DATE 04/16/1968 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5783 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	241	1	161	3	N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	242	1	144	3	N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	260	1	188	3	N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	156	1	178	3	N	-0-					-0-
08	341	N	268	-0-	-73	-0-	130	1	138	3	N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 046077 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A

04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	514	1	343	3	N	-0-					-0-
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	638	1	378	3	N	-0-					-0-
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	480	1	348	3	N	-0-					-0-
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	404	1	462	3	N	-0-					-0-
08	837	N	491	-0-	-346	-0-	238	1	253	3	N	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKHOLDER 498 WELL #: 2 RRCID -> 160575 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M & M MINERALS CORP. WELL #: 5 RRCID -> 241834 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4614 - 4714

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 249666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5725 - 5737

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 173843 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5895 - 5909

04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	8	1	407	2	N	-0-			-0-
05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	15	1	762	2	N	-0-			-0-
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	16	1	779	3	N	-0-			-0-
07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	17	1	853	3	N	-0-			-0-
08	775 N	391	-0-	-384	-0-	8	1	383	3	N	-0-			-0-
*09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	20	1	980	3	N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND) 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
CHI OPERATING, INC. 148123
FRED WELL #: 1 RRCID -> 212541 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 3761 PERF. 2598 - 2654

04	3000 N	200	-0-	-2800	50625	80	1	120	3	N	-0-			-0-
05	3100 N	-0-	-0-	-3100	47525					N	-0-			-0-
06	3000 N	-0-	-0-	-3000	44525					N	-0-			-0-
*07	3100 N	-0-	-0-	-3100	41425					N	-0-			-0-
*08	3100 N	-0-	-0-	-3100	38325					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	38325					N	NO RPT			-0-

FRED WELL #: 3 RRCID -> 214616 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278

04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	80	1	304	3	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRED WELL #: 2 RRCID -> 221385 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5282 - 5290

04	256 N	256	-0-	-0-	-0-	80	1	176	3	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
EPPERSON, TOM W. WELL #: 1 RRCID -> 099207 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2482 - 2540

04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-			-0-
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-
*06	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
EPIC PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 253404
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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
*06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
*06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
*06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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	471	N	471	-0-	-0-	-0-	28	1	443	3	N	-0-					-0-
05	434	N	335	-0-	-99	-0-	20	1	315	3	N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
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	506	N	506	-0-	-0-	-0-	31	1	475	3	N	-0-					-0-
05	496	N	381	-0-	-115	-0-	23	1	358	3	N	-0-					-0-
06	480	N	152	-0-	-328	-0-	9	1	143	3	N	-0-					-0-
07	527	N	488	-0-	-39	-0-	29	1	459	3	N	-0-					-0-
08	372	N	263	-0-	-109	-0-	15	1	248	3	N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 176805 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694

04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
06	90	N	37	-0-	-53	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178534 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665

04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	79	1	1245	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1070	-0-	-201	-0-	64	1	1006	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	342	-0-	-918	-0-	21	1	321	3	N	-0-					-0-
07	1364	N	1116	-0-	-248	-0-	67	1	1049	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	570	-0-	-515	-0-	34	1	536	3	N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKNIGHT POOLED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185797 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729

04	2010	N	1970	-0-	-40	-0-	118	1	1852	3	N	-0-					-0-
05	2046	N	1526	-0-	-520	-0-	92	1	1434	3	N	-0-					-0-
06	1980	N	564	-0-	-1416	-0-	34	1	530	3	N	-0-					-0-
07	2046	N	1471	-0-	-575	-0-	88	1	1383	3	N	-0-					-0-
08	1519	N	1142	-0-	-377	-0-	69	1	1073	3	N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON WELL #: 3 RRCID -> 212068 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681

04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	56	1	882	3	N	-0-					-0-
05	868	N	745	-0-	-123	-0-	45	1	700	3	N	-0-					-0-
06	810	N	272	-0-	-538	-0-	16	1	256	3	N	-0-					-0-
07	961	N	913	-0-	-48	-0-	55	1	858	3	N	-0-					-0-
08	744	N	502	-0-	-242	-0-	30	1	472	3	N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
GLASSCOCK WELL #: 4 RRCID -> 144101 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 2396 - 2466

04	540	N	66	-0-	-474	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
*08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
09	540	N	469	-0-	-71	-0-	469	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
GLASSCOCK WELL #: 3 RRCID -> 144102 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	360 N	43	-0-	-317	-0-	43	2		N	-0-			-0-
05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-			-0-
06	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-			-0-
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-			-0-
08	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	2		N	-0-			-0-
09	510 N	441	-0-	-69	-0-	441	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
EPPERSON, JAMES WELL #: 1019 RRCID -> 122757 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 1790 - 2490

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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-

EPPERSON, TOM WELL #: 8041 RRCID -> 122758 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862

04	300 N	45	-0-	-255	-0-	45	2		N	-0-			-0-
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-			-0-
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			-0-
08	558 N	193	-0-	-365	-0-	193	2		N	-0-			-0-
*09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2		N	-0-			-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 6019 RRCID -> 123219 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497

04	240 N	20	-0-	-220	-0-	20	2		N	-0-			-0-
05	217 N	147	-0-	-70	-0-	147	2		N	-0-			-0-
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
08	155 N	44	-0-	-111	-0-	44	2		N	-0-			-0-
*09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-			-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 1119 RRCID -> 123220 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484

04	300 N	33	-0-	-267	-0-	33	2		N	-0-			-0-
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			-0-
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
08	310 N	258	-0-	-52	-0-	258	2		N	-0-			-0-
*09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 2026 RRCID -> 123221 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568

04	300 N	60	-0-	-240	-0-	60	2		N	-0-			-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			-0-
07	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2		N	-0-			-0-
08	279 N	39	-0-	-240	-0-	39	2		N	-0-			-0-
09	360 N	345	-0-	-15	-0-	345	2		N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

EPPERSON, TOM WELL #: 7026 RRCID -> 123223 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1241 RRCID -> 124486 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313

04	510	N	64	-0-	-446	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
08	620	N	184	-0-	-436	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	630	N	271	-0-	-359	-0-	271	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1442 RRCID -> 125828 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1641 RRCID -> 125829 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815

04	210	N	27	-0-	-183	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3041 RRCID -> 151738 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194

04	150	N	31	-0-	-119	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	270	N	185	-0-	-85	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3242 RRCID -> 151739 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862

04	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	87	-0-	-123	-0-	87	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 2619 RRCID -> 151900 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500

04	150	N	14	-0-	-136	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
07	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	109	-0-	-101	-0-	109	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
SWEETEN WELL #: 4801 RRCID -> 133547 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3526 - 3848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	47	-0-	-73	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN) 29735 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO. 664142
POWER, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 077722 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6644 - 6694

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWERS, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 095080 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6586 - 6823

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
RHODES - STATE WELL #: 1H RRCID -> 160896 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6482 - 9880

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

EVERGREEN FARMS, NE. (1ST OLMOS) 29737 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 246668 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 3000 - 4000

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRFIELD 30007 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEXAR
SONORA OIL COMPANY 802204
BARKER, L & M WELL #: 7B RRCID -> 130514 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
BRITANCO, L.L.C. 093620
LIEKE, OTTO WELL #: 3 RRCID -> 169396 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10280 - 10383

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-

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	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1163	3	13	9	Y	12				30
05	1209 N	1043	-0-	-166	-0-	1029	3	14	9	Y	13	17	1		26
06	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1330	3	4	9	Y	4	16	1		14
07	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1328	3	10	9	Y	9				23
08	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1278	3	15	9	Y	14	15	1		22
09	1320 X	1191	-0-	-129	-0-	1181	3	10	9	Y	9	16	1		15

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 054465 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10506 - 10596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" WELL #: 5 RRCID -> 064761 COMPL. DATE 11/17/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6210 - 6360

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 U RRCID -> 085715 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10537

04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 087779 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349

04	12776 X	12776	-0-	-0-	-0-	12739	3	37	9	Y	34					82
05	11440 X	11440	-0-	-0-	-0-	11399	3	41	9	Y	37	46	0			73
06	15599 X	15599	-0-	-0-	-0-	15586	3	13	9	Y	12	44	1			41
07	15426 X	15426	-0-	-0-	-0-	15396	3	30	9	Y	27					68
08	15197 X	15197	-0-	-0-	-0-	15152	3	45	9	Y	41	46	1			63
*09	15209 X	15209	-0-	-0-	-0-	15176	3	33	9	Y	30	47	1			46

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 U RRCID -> 088797 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10382 - 10491

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 097978 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10355 - 10433

04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
*09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
SCHUMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 100922 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-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	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	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	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	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 U RRCID -> 133618 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10350 - 10393

04	4860 X	4722	-0-	-138	-0-	4680	3	42	9	Y	38					93
05	5022 X	3901	-0-	-1121	-0-	3859	3	42	9	Y	38	52	1			79
06	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	5634	3	14	9	Y	13	50	1			42
07	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	5760	3	34	9	Y	31					73
08	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	5143	3	47	9	Y	43	49	1			67
*09	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	5786	3	39	9	Y	35	50	1			52

TOM "A" GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 133675 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10480 - 10568

04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

TOM "A" GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 144628 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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 #: 5UT RRCID -> 149307 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10493 - 10848

04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
*09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 150575 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10214 - 10328

04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 160176 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10186 - 10236

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 5 RRCID -> 165121 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10350

04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 173444 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
SMITH, MARY CAROL WELL #: 1 RRCID -> 097980 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10651 - 10701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
05	527 N	175	-0-	-352	-0-	175	3		N	-0-			-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	-0-			-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	420 N	194	-0-	-226	-0-	194	3		N	-0-			-0-
05	434 N	214	-0-	-220	-0-	214	3		N	-0-			-0-
06	180 N	82	-0-	-98	-0-	82	3		N	-0-			-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
08	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-			-0-
*09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-

EXCALIBUR E & P, LLC 256842
RICHTER, H.E. WELL #: 5 RRCID -> 169040 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 12396 PERF.10226 - 10262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HOWELL, DAVID 406135
HENDERSON, GARRETT WELL #: RRCID -> 092615 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 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	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

WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 000193 COMPL. DATE 02/09/1963 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10506 - 10556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 109470 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10538 - 10627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	15	-0-	-3285	-0-	15	3			Y	-0-					41
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-	37	1			4
06	990	X	30	-0-	-960	-0-	29	3	1	9	Y	1					5
07	155	X	39	-0-	-116	-0-	39	3			Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-	4	1			1

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112236 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10675 - 10718

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119022 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10616 - 10704

04	5430	X	5358	-0-	-72	-0-	5352	3	6	9	Y	5					120
05	5611	X	4887	-0-	-724	-0-	4840	3	47	9	Y	43	145	1			18
06	5430	X	5198	-0-	-232	-0-	5156	3	42	9	Y	38					56
07	5549	X	5184	-0-	-365	-0-	5147	3	37	9	Y	34					90
08	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5894	3	101	9	Y	92					182
*09	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5694	3	57	9	Y	52	173	1			61

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151312 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10715 - 10786

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156646 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10740

04	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-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192721 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10698 - 10778

04	6420	X	5858	-0-	-562	-0-	5858	3			N	-0-					-0-
05	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	3			N	-0-					-0-
06	5790	X	5616	-0-	-174	-0-	5616	3			N	-0-					-0-
07	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	3			N	-0-					-0-
08	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	3			N	-0-					-0-
*09	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	3			N	-0-					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. 945936

HURT, W. T. ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 000199 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10726 - 10764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

04	540 N	455	-0-	-85	-0-	449	3	6	9	Y	5	5	1			1
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	410	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
06	390 N	203	-0-	-187	-0-	199	3	4	9	Y	4	3	1			1
07	465 N	306	-0-	-159	-0-	304	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	403 N	372	-0-	-31	-0-	366	3	6	9	Y	5	3	1			3
*09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	372	3	2	9	Y	2	5	1			-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000206 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 10766

04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
*09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 000207 COMPL. DATE 03/08/1959 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10638 - 10724

04	5190 X	4675	-0-	-515	-0-	4675	3			Y	-0-					-0-
05	5363 X	4380	-0-	-983	-0-	4380	3			Y	-0-					-0-
06	5190 X	3806	-0-	-1384	-0-	3806	3			Y	-0-					-0-
07	5208 X	5043	-0-	-165	-0-	5043	3			Y	-0-					-0-
08	5208 X	4773	-0-	-435	-0-	4773	3			Y	-0-					-0-
*09	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	3			Y	-0-					-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 000208 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10654 - 10733

04	2760 X	2201	-0-	-559	-0-	2177	3	24	9	Y	22	18	1			8
05	2852 X	2098	-0-	-754	-0-	2079	3	19	9	Y	17	24	1			1
06	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3038	3	14	9	Y	13	11	1			3
07	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3339	3	15	9	Y	14	12	1			5
08	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3116	3	19	9	Y	17	12	1			10
09	3060 X	2905	-0-	-155	-0-	2894	3	11	9	Y	10	19	1			1

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	3990 X	3696	-0-	-294	-0-	3638	3	58	9	Y	53	42	1			20
05	4092 X	3125	-0-	-967	-0-	3075	3	50	9	Y	45	63	1			2
06	3960 X	3664	-0-	-296	-0-	3627	3	37	9	Y	34	29	1			7
07	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4110	3	35	9	Y	32	28	1			11
08	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4025	3	43	9	Y	39	27	1			23
*09	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3860	3	28	9	Y	25	45	1			3

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 5 RRCID -> 000214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	3202	-0-	-248	-0-	3166	3	36	9	Y	33	25	1			13
05	3565	X	3147	-0-	-418	-0-	3112	3	35	9	Y	32	44	1			1
06	3420	X	3242	-0-	-178	-0-	3221	3	21	9	Y	19	16	1			4
07	3472	X	3468	-0-	-4	-0-	3445	3	23	9	Y	21	18	1			7
08	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3419	3	29	9	Y	26	18	1			15
*09	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3355	3	18	9	Y	16	29	1			2

HURT, W. T. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652

04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
*09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 U RRCID -> 088305 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10442 - 10472

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 091131 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10709

04	3840	X	3774	-0-	-66	-0-	3704	3	70	9	Y	64	51	1			24
05	3937	X	3511	-0-	-426	-0-	3445	3	66	9	Y	60	82	1			2
06	3840	X	2990	-0-	-850	-0-	2950	3	40	9	Y	36	30	1			8
07	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4043	3	43	9	Y	39	34	1			13
08	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4678	3	53	9	Y	48	33	1			28
*09	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4341	3	34	9	Y	31	55	1			4

HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588

04	4890	X	4600	-0-	-290	-0-	4559	3	41	9	Y	37	29	1			14
05	4836	X	4236	-0-	-600	-0-	4200	3	36	9	Y	33	46	1			1
06	4680	X	3897	-0-	-783	-0-	3875	3	22	9	Y	20	17	1			4
07	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4919	3	25	9	Y	23	19	1			8
08	4836	X	4615	-0-	-221	-0-	4595	3	20	9	Y	18	19	1			7
*09	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4802	3	20	9	Y	18	23	1			2

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 095344 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756

04	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1477	3	33	9	Y	30	24	1			11
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1436	3	31	9	Y	28	38	1			1
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1292	3	22	9	Y	20	17	1			4
07	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1756	3	20	9	Y	18	16	1			6
08	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1810	3	25	9	Y	23	16	1			13
*09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1767	3	17	9	Y	15	26	1			2

KOEHLER, EDNA S. WELL #: 2 RRCID -> 095834 COMPL. DATE 09/26/1981 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630

04	4920	X	3380	-0-	-1540	-0-	3336	3	44	9	Y	40	43	1			8
05	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5225	3	64	9	Y	58	64	1			2
06	4920	X	4615	-0-	-305	-0-	4565	3	50	9	Y	45	39	1			8
07	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5665	3	42	9	Y	38	33	1			13
08	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5464	3	51	9	Y	46	32	1			27
*09	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5443	3	33	9	Y	30	53	1			4

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HURT, W. T. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 097642 COMPL. DATE 01/10/1982 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10616 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5370	X	4802	-0-	-568	-0-	4754	3	48	9	Y	44	35	1			17
05	5394	X	4490	-0-	-904	-0-	4444	3	46	9	Y	42	57	1			2
06	5160	X	2202	-0-	-2958	-0-	2173	3	29	9	Y	26	23	1			5
07	5177	X	4475	-0-	-702	-0-	4445	3	30	9	Y	27	23	1			9
08	5177	X	4095	-0-	-1082	-0-	4070	3	25	9	Y	23	23	1			9
09	4800	X	4353	-0-	-447	-0-	4330	3	23	9	Y	21	28	1			2

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 2D RRCID -> 100238 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6502 - 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-

KELLNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111692 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10675 - 10758

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2019 - P/A 05/28/2019

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 116743 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10648

04	3810	X	3686	-0-	-124	-0-	3649	3	37	9	Y	34	27	1			13
05	3937	X	3356	-0-	-581	-0-	3321	3	35	9	Y	32	44	1			1
06	3750	X	3230	-0-	-520	-0-	3210	3	20	9	Y	18	15	1			4
07	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3910	3	23	9	Y	21	18	1			7
08	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3840	3	29	9	Y	26	18	1			15
*09	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3787	3	18	9	Y	16	29	1			2

HURT, W. T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640

04	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
*09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117044 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 10642

04	3330	X	2999	-0-	-331	-0-	2970	3	29	9	Y	26	21	1			10
05	3131	X	2815	-0-	-316	-0-	2789	3	26	9	Y	24	33	1			1
06	3060	X	2359	-0-	-701	-0-	2344	3	15	9	Y	14	12	1			3
07	3162	X	3033	-0-	-129	-0-	3016	3	17	9	Y	15	13	1			5
08	3162	X	2854	-0-	-308	-0-	2833	3	21	9	Y	19	13	1			11
09	3000	X	2619	-0-	-381	-0-	2608	3	11	9	Y	10	20	1			1

HURT, W. T. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117342 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770

04	8457	X	8457	-0-	-0-	-0-	8294	3	163	9	Y	148	116	1			61
05	8587	X	7895	-0-	-692	-0-	7727	3	168	9	Y	153	208	1			6
06	8310	X	7268	-0-	-1042	-0-	7139	3	129	9	Y	117	103	1			20
07	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	9016	3	110	9	Y	100	86	1			34
08	8587	X	8192	-0-	-395	-0-	8101	3	91	9	Y	83	85	1			32
*09	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	8827	3	87	9	Y	79	102	1			9

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	4440 X	1338	-0-	-3102	-0-	1252	3	86	9	Y	78	67	1			28
05	4588 X	916	-0-	-3672	-0-	863	3	53	9	Y	48	95	1			1
06	4290 X	860	-0-	-3430	-0-	799	3	61	9	Y	55	44	1			12
07	4185 X	1586	-0-	-2599	-0-	1519	3	67	9	Y	61	52	1			21
08	3038 X	1628	-0-	-1410	-0-	1547	3	81	9	Y	74	52	1			43
*09	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1522	3	53	9	Y	48	85	1			6

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-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 156648 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10698 - 11980

04	4170 X	4033	-0-	-137	-0-	3949	3	84	9	Y	76	61	1			29
05	4309 X	3686	-0-	-623	-0-	3606	3	80	9	Y	73	99	1			3
06	4080 X	3350	-0-	-730	-0-	3303	3	47	9	Y	43	36	1			10
07	4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	4262	3	52	9	Y	47	41	1			16
08	4216 X	4124	-0-	-92	-0-	4080	3	44	9	Y	40	40	1			16
*09	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4094	3	41	9	Y	37	49	1			4

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721

04	3540 X	3436	-0-	-104	-0-	3395	3	41	9	Y	37	30	1			14
05	3627 X	3190	-0-	-437	-0-	3151	3	39	9	Y	35	48	1			1
06	3510 X	3223	-0-	-287	-0-	3192	3	31	9	Y	28	24	1			5
07	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3737	3	25	9	Y	23	20	1			8
08	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3673	3	30	9	Y	27	19	1			16
*09	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3606	3	20	9	Y	18	32	1			2

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 164105 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 184571 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10633 - 10780

04	3960 X	3924	-0-	-36	-0-	3860	3	64	9	Y	58	46	1			22
05	4092 X	3634	-0-	-458	-0-	3575	3	59	9	Y	54	74	1			2
06	3960 X	3366	-0-	-594	-0-	3331	3	35	9	Y	32	27	1			7
07	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4171	3	40	9	Y	36	31	1			12
08	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4088	3	47	9	Y	43	30	1			25
*09	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4045	3	31	9	Y	28	50	1			3

HURT, W. T. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 185508 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693

04	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3812	3	81	9	Y	74	60	1			26
05	4154 X	3459	-0-	-695	-0-	3375	3	84	9	Y	76	99	1			3
06	4020 X	3476	-0-	-544	-0-	3419	3	57	9	Y	52	45	1			10
07	4154 X	3491	-0-	-663	-0-	3436	3	55	9	Y	50	43	1			17
08	4030 X	3643	-0-	-387	-0-	3598	3	45	9	Y	41	42	1			16
09	3900 X	3832	-0-	-68	-0-	3788	3	44	9	Y	40	51	1			5

KELLNER ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 186744 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800

04	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5391	3	267	9	Y	243	194	1			92
05	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4277	3	234	9	Y	213	299	1			6
06	961 X	961	-0-	-0-	-0-	837	3	124	9	Y	113	99	1			20
07	806 X	770	-0-	-36	-0-	605	3	165	9	Y	150	119	1			51
08	806 X	578	-0-	-228	-0-	379	3	199	9	Y	181	127	1			105
09	780 X	389	-0-	-391	-0-	259	3	130	9	Y	118	209	1			14

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 13 RRCID -> 195457 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855

04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
*09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-

SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 SWD WELL #: 2 RRCID -> 205666 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10873 PERF. 6233 - 6539

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 215192 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10982 - 10752

04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 14 RRCID -> 216006 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10548 - 10676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4446	3	57	9	Y	52	42	1			20
05	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4618	3	55	9	Y	50	68	1			2
06	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2921	3	35	9	Y	32	27	1			7
07	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4943	3	35	9	Y	32	28	1			11
08	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4815	3	31	9	Y	28	28	1			11
*09	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	5355	3	28	9	Y	25	33	1			3

HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

04	5520 X	5054	-0-	-466	-0-	4989	3	65	9	Y	59	47	1			22
05	5611 X	4858	-0-	-753	-0-	4800	3	58	9	Y	53	73	1			2
06	5430 X	4595	-0-	-835	-0-	4554	3	41	9	Y	37	32	1			7
07	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5664	3	40	9	Y	36	31	1			12
08	5580 X	5314	-0-	-266	-0-	5280	3	34	9	Y	31	31	1			12
*09	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	5530	3	31	9	Y	28	37	1			3

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

04	3930 X	3851	-0-	-79	-0-	3817	3	34	9	Y	31	25	1			12
05	4061 X	3598	-0-	-463	-0-	3566	3	32	9	Y	29	40	1			1
06	3960 X	3478	-0-	-482	-0-	3456	3	22	9	Y	20	17	1			4
07	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	4313	3	20	9	Y	18	16	1			6
08	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4217	3	25	9	Y	23	16	1			13
*09	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4085	3	17	9	Y	15	26	1			2

HURT, W. T. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736

04	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
05	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
06	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
*09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
TOM "A" GU 3 WELL #: 1 L RRCID -> 000252 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10680 - 10780

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 056013 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 11018 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 L RRCID -> 078972 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10733 - 10741

04	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 L RRCID -> 088798 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10634 - 10732

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 096973 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10604 - 10667

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	13758 X	13758	-0-	-0-	-0-	13700	3	58	9	Y	53					129
05	12203 X	12203	-0-	-0-	-0-	12140	3	63	9	Y	57	73	1			113
06	16805 X	16805	-0-	-0-	-0-	16784	3	21	9	Y	19	69	1			63
07	16668 X	16668	-0-	-0-	-0-	16622	3	46	9	Y	42					105
08	16416 X	16416	-0-	-0-	-0-	16346	3	70	9	Y	64	70	1			99
*09	15954 X	15954	-0-	-0-	-0-	15904	3	50	9	Y	45	74	1			70

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 L RRCID -> 116049 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SCHUMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 145462 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10807 - 10865

04	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	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	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	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-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
SCHUMANN "A" WELL #: 6 RRCID -> 150726 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10726 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 143199 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 144630 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10737 - 10820

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-L RRCID -> 145124 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10805

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

FORT EWELL (WILCOX -A-) 32033 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TAYLOR, J. M. 837790
COQUAT, HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 000258 COMPL. DATE 01/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5142 - 5152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-			N	-0-			-0-
05	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-			N	-0-			-0-
06	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-			N	-0-			-0-
07	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-			N	-0-			-0-
08	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WHITEHEAD WELL #: 7301 RRCID -> 206926 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11122 - 11395

04	3570 X	-0-	-0-	-3570 B	-0-			N	-0-			-0-
05	3689 X	-0-	-0-	-3689 B	-0-			N	-0-			-0-
06	3570 X	-0-	-0-	-3570 B	-0-			N	-0-			-0-
07	3286 X	-0-	-0-	-3286 B	-0-			N	-0-			-0-
08	3286 X	-0-	-0-	-3286 B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 7401 RRCID -> 209358 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206

04	3810 X	-0-	-0-	-3810 B	-0-			N	-0-			-0-
05	4216 X	-0-	-0-	-4216 B	-0-			N	-0-			-0-
06	4080 X	-0-	-0-	-4080 B	-0-			N	-0-			-0-
07	4216 X	-0-	-0-	-4216 B	-0-			N	-0-			-0-
08	4216 X	-0-	-0-	-4216 B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 7402 RRCID -> 214595 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD WELL #: 8501 RRCID -> 227623 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 12252

04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-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 #: 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	2460	X	-0-	-0-	-2460 B	-0-					N	-0-					-0-
05	3286	X	-0-	-0-	-3286 B	-0-					N	-0-					-0-
06	3180	X	-0-	-0-	-3180 B	-0-					N	-0-					-0-
07	3286	X	-0-	-0-	-3286 B	-0-					N	-0-					-0-
08	3007	X	-0-	-0-	-3007 B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-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

04	1200	X	-0-	-0-	-1200 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1240	X	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1200	X	-0-	-0-	-1200 B	-0-					N	-0-					-0-
07	1240	X	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1240	X	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-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

04	1560	N	-0-	-0-	-1560 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1457	N	-0-	-0-	-1457 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1770	N	-0-	-0-	-1770 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 7403 RRCID -> 245144 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722

04	1290	N	-0-	-0-	-1290 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1240	N	-0-	-0-	-1240 B	-0-					N	-0-					-0-
06	2040	N	-0-	-0-	-2040 B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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

04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-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 -67- WELL #: 3 RRCID -> 165378 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 6094

04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-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-

FRANCES HILL (CANYON) //CONT.// 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
KLM PETROLEUM CORP. 470557
RDR TURNEY 194 WELL #: RRCID -> 252230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12484 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 4 RRCID -> 178770 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4641 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	123	-0-	-57	-0-	86	1	37	2	N	-0-					-0-
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	89	1	37	2	N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	127	1	75	2	N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	93	1	63	2	N	-0-					-0-
08	124	N	16	-0-	-108	-0-	8	1	8	2	N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

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	1590	N	1270	-0-	-320	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	752	-0-	-860	-0-	752	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	913	-0-	-617	-0-	913	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	764	-0-	-538	-0-	764	3			N	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
09	900	N	694	-0-	-206	-0-	694	3			N	-0-					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 181672 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	465	N	219	-0-	-246	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	450	N	314	-0-	-136	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	465	N	297	-0-	-168	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
09	300	N	239	-0-	-61	-0-	239	3			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
HILL -86- WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	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	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-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, FRANCIS -89- WELL #: 1 RRCID -> 060823 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-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, 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, GRADY WELL #: 2 RRCID -> 143470 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6028 - 6068

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEAT WELL #: 3 RRCID -> 147394 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5213 - 5308

04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-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-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 186261 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6194 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-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-

WHEAT "108" WELL #: 2 RRCID -> 196224 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479

04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771
HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 052528 COMPL. DATE 04/26/1972 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

04	390	N	324	-0-	-66	-0-	8	1	316	2	Y	-0-					1
05	744	N	496	-0-	-248	-0-	14	1	482	2	Y	-0-					1
06	480	N	435	-0-	-45	-0-	13	1	422	2	Y	-0-					1
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	7	1	229	2	Y	-0-					1
08	496	N	37	-0-	-459	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					1
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					1

COX -84- WELL #: 1 RRCID -> 053095 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

04	960	N	785	-0-	-175	-0-	20	1	765	2	Y	-0-					3
05	1271	N	1199	-0-	-72	-0-	33	1	1166	2	Y	-0-					3
06	990	N	902	-0-	-88	-0-	28	1	874	2	Y	-0-					3
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	22	1	743	2	Y	-0-					3
08	1209	N	142	-0-	-1067	-0-	6	1	136	2	Y	-0-					3
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					3

HILL, FRANCES -68- WELL #: 3 RRCID -> 053096 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

04	540	N	320	-0-	-220	-0-	8	1	312	2	Y	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	13	1	471	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	531	-0-	-39	-0-	16	1	515	2	Y	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	11	1	385	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	81	-0-	-415	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS A & M -69- WELL #: 1 RRCID -> 053097 COMPL. DATE 06/25/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

04	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	66	1	2485	2	Y	-0-					21
05	3007	X	2294	-0-	-713	-0-	63	1	2231	2	Y	-0-					21
06	2910	X	1290	-0-	-1620	-0-	39	1	1251	2	Y	-0-					21
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	4	1	146	2	Y	-0-					21
08	2294	N	104	-0-	-2190	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					21
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					21

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771

TEXAS A & M -63- WELL #: 2 RRCID -> 053243 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1051	-0-	-179	-0-	27	1	1024	2	Y	-0-					8
05	1426	N	1226	-0-	-200	-0-	34	1	1192	2	Y	-0-					8
06	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	38	1	1187	2	Y	-0-					8
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	35	1	1177	2	Y	-0-					8
08	1240	N	245	-0-	-995	-0-	11	1	234	2	Y	-0-					8
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					8

TEXAS A & M -69- WELL #: 3 RRCID -> 053493 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385

04	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	106	1	3984	2	Y	-0-					28
05	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	118	1	4239	2	Y	-0-					28
06	3750	X	3638	-0-	-112	-0-	111	1	3527	2	Y	-0-					28
07	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	109	1	3627	2	Y	-0-					28
08	3100	X	834	-0-	-2266	-0-	37	1	797	2	Y	-0-					28
09	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					28

TEXAS A & M -69- WELL #: 4 RRCID -> 053494 COMPL. DATE 09/14/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

04	2520	N	2317	-0-	-203	-0-	60	1	2257	2	Y	-0-					14
05	2573	N	1600	-0-	-973	-0-	44	1	1556	2	Y	-0-					14
06	2520	N	1895	-0-	-625	-0-	58	1	1837	2	Y	-0-					14
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	39	1	1299	2	Y	-0-					14
08	1612	N	408	-0-	-1204	-0-	18	1	390	2	Y	-0-					14
09	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					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	2010	N	1814	-0-	-196	-0-	47	1	1767	2	Y	-0-					14
05	2325	N	2127	-0-	-198	-0-	58	1	2069	2	Y	-0-					14
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	57	1	1796	2	Y	-0-					14
07	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	59	1	1987	2	Y	-0-					14
08	1860	N	304	-0-	-1556	-0-	13	1	291	2	Y	-0-					14
09	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					14

EPPS-TEXAS A & M -47- WELL #: 2 RRCID -> 055226 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

04	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	27	1	1010	2	Y	-0-					5
05	1054	N	738	-0-	-316	-0-	20	1	718	2	Y	-0-					5
06	1230	N	788	-0-	-442	-0-	24	1	764	2	Y	-0-					5
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	24	1	788	2	Y	-0-					5
08	744	N	114	-0-	-630	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					5
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					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	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
COX, L. L. -84- WELL #: 6 RRCID -> 068482 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
07	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-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	3150	X	2880	-0-	-270	-0-	74	1	2806	2	Y	-0-					28
05	3255	X	2787	-0-	-468	-0-	76	1	2711	2	Y	-0-					28
06	3120	X	2402	-0-	-718	-0-	73	1	2329	2	Y	-0-					28
07	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	90	1	3006	2	Y	-0-					28
08	2945	X	692	-0-	-2253	-0-	31	1	661	2	Y	-0-					28
09	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-					28

HILL, FRANCES "85" WELL #: 6 RRCID -> 148187 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098

04	570	N	557	-0-	-13	-0-	14	1	543	2	Y	-0-					1
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	17	1	596	2	Y	-0-					1
06	570	N	526	-0-	-44	-0-	16	1	510	2	Y	-0-					1
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	20	1	670	2	Y	-0-					1
08	620	N	106	-0-	-514	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					1
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					1

TEXAS A & M "69" WELL #: 2 RRCID -> 177405 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6140 - 6382

04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	19	1	699	2	Y	-0-					12
05	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	71	1	2522	2	Y	-0-					12
06	3000	N	3291	-0-	291	291	100	1	3191	2	Y	-0-					12
07	3100	N	3355	-0-	255	546	98	1	3257	2	Y	-0-					12
08	1187	N	641	-0-	-546	-0-	29	1	612	2	Y	-0-					12
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					12

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 L RRCID -> 063705 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6308 - 6540

04	1500	N	1389	-0-	-111	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	518	-0-	-784	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	835	-0-	-605	-0-	835	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	614	-0-	-812	-0-	614	2			N	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 065518 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

04	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	372	N	168	-0-	-204	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	372	N	254	-0-	-118	-0-	254	2			N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
PETEX //CONT.// 659782
HILL -86- WELL #: 2 RRCID -> 066314 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	55	-0-	-185	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	217	N	54	-0-	-163	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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	278	N	278	-0-	-0-	-0-	184	1	94	2	N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	271	1	114	2	N	-0-					-0-
06	330	N	227	-0-	-103	-0-	143	1	84	2	N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	297	1	244	2	N	-0-					-0-
08	341	N	184	-0-	-157	-0-	97	1	87	2	N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-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	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0902E RRCID -> 055132 COMPL. DATE 04/24/1973 TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A

04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1072E RRCID -> 056700 COMPL. DATE 08/30/1973 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 1101E RRCID -> 056701 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	86	-0-	-64	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0903E RRCID -> 126129 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047

04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-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	60	N	-0-	-0-	-60	-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 -66- WELL #: 2 RRCID -> 160065 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832

04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-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 -66- WELL #: 3 RRCID -> 164929 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6676 - 6682

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIGO PETROLEUM, LLC 423832
MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 265909 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 7595 - 7605

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771
TEXAS A & M -63- WELL #: 1 RRCID -> 176803 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6268 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	50	1	1891	2	Y	-0-					13
05	2356	N	1566	-0-	-790	-0-	43	1	1523	2	Y	-0-					13
06	2100	N	1477	-0-	-623	-0-	45	1	1432	2	Y	-0-					13
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	56	1	1851	2	Y	-0-					13
08	465	N	28	-0-	-437	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					13
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					13

THOMPSON, J. CLEO 855610
HOLMAN-FAGAN 44 WELL #: 1 RRCID -> 171797 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6941 - 7068

04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
05	589	N	48	-0-	-541	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	570	N	174	-0-	-396	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	589	N	29	-0-	-560	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN "44" WELL #: 2 RRCID -> 172427 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6887 - 7200

04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	341	N	138	-0-	-203	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	330	N	192	-0-	-138	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	341	N	179	-0-	-162	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

HILL WELL #: 2 RRCID -> 159863 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635

04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	403	N	163	-0-	-240	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	360	N	239	-0-	-121	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	403	N	236	-0-	-167	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-

REVEILLE WELL #: 1 RRCID -> 161127 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714

04	1380	N	1379	-0-	-1	-0-	1379	3			N	-0-					14
05	1457	N	563	-0-	-894	-0-	563	3			N	-0-					14
06	1440	N	602	-0-	-838	-0-	602	3			N	-0-					14
07	1426	N	557	-0-	-869	-0-	557	3			N	-0-					14
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					14
*09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					14

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC //CONT.// 870379

SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 167364 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					40
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					40
06	960	N	942	-0-	-18	-0-	942	3			N	-0-					40
07	992	N	813	-0-	-179	-0-	813	3			N	-0-					40
08	992	N	871	-0-	-121	-0-	871	3			N	-0-					40
09	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	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	1500	N	1230	-0-	-270	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	503	-0-	-1047	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	533	-0-	-787	-0-	533	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	487	-0-	-784	-0-	487	3			N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	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	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	3			N	-0-					37
05	186	N	24	-0-	-162	-0-	24	3			N	-0-					37
06	150	N	26	-0-	-124	-0-	26	3			N	-0-					37
07	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	3			N	-0-					37
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					37
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	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	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					40
05	2170	N	1098	-0-	-1072	-0-	1098	3			N	-0-					40
06	2100	N	1077	-0-	-1023	-0-	1077	3			N	-0-					40
07	2170	N	934	-0-	-1236	-0-	934	3			N	-0-					40
08	1085	N	999	-0-	-86	-0-	999	3			N	-0-					40
09	1080	N	1003	-0-	-77	-0-	1003	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	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
05	527	N	232	-0-	-295	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	510	N	166	-0-	-344	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	558	N	79	-0-	-479	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	217	N	69	-0-	-148	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	180	N	53	-0-	-127	-0-	53	3			N	-0-					-0-

HULLABALOO WELL #: 1 RRCID -> 171476 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	403	N	157	-0-	-246	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	390	N	283	-0-	-107	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	403	N	14	-0-	-389	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	155	N	25	-0-	-130	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	270	N	33	-0-	-237	-0-	33	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	930	N	393	-0-	-537	-0-	393	3			N	-0-					20
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					20
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					20
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					20
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					20
*09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					20

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC //CONT.// 870379
HOLMAN-FAGAN WELL #: 4301 RRCID -> 175139 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	720 N	671	-0-	-49	-0-	671	3		N	-0-			-0-
05	527 N	278	-0-	-249	-0-	278	3		N	-0-			-0-
06	660 N	197	-0-	-463	-0-	197	3		N	-0-			-0-
07	682 N	223	-0-	-459	-0-	223	3		N	-0-			-0-
08	279 N	210	-0-	-69	-0-	210	3		N	-0-			-0-
09	210 N	136	-0-	-74	-0-	136	3		N	-0-			-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2402 RRCID -> 178560 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876

04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3		N	-0-			-0-
05	930 N	389	-0-	-541	-0-	389	3		N	-0-			-0-
06	900 N	236	-0-	-664	-0-	236	3		N	-0-			-0-
07	930 N	230	-0-	-700	-0-	230	3		N	-0-			-0-
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-
*09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-			-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4102 RRCID -> 178562 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6952 - 7020

04	5160 X	5016	-0-	-144	-0-	5016	3		N	-0-			39
05	5332 X	2152	-0-	-3180	-0-	2152	3		N	-0-			39
06	5190 X	854	-0-	-4336	-0-	854	3		N	-0-			39
07	5363 X	763	-0-	-4600	-0-	763	3		N	-0-			39
08	5363 X	927	-0-	-4436	-0-	927	3		N	-0-			39
09	5010 X	1098	-0-	-3912	-0-	1098	3		N	-0-			39

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2401 RRCID -> 179953 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160

04	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3		N	-0-			-0-
05	1705 N	679	-0-	-1026	-0-	679	3		N	-0-			-0-
06	1650 N	233	-0-	-1417	-0-	233	3		N	-0-			-0-
07	1674 N	193	-0-	-1481	-0-	193	3		N	-0-			-0-
08	682 N	301	-0-	-381	-0-	301	3		N	-0-			-0-
*09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	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

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	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-

GAS-X, SHALLOW (CARRIZO) 34152 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
OMEGA ENERGY, LLC 622657
MORRILL WELL #: 1X RRCID -> 220046 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4172 - 4203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54

GATES CATARINA 34200 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 076695 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 5124 - 5142

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
COMSTOCK ENERGY, LLC 170037
CMAJDALKA 62 WELL #: 1 RRCID -> 232692 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8616 - 8766

04	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	3	N	-0-			-0-
05	5394 X	153	-0-	-5241	-0-	153	3	N	-0-			-0-
06	5220 X	4320	-0-	-900	-0-	4320	3	N	-0-			-0-
07	5394 X	4200	-0-	-1194	-0-	4200	3	N	-0-			-0-
08	4805 X	2888	-0-	-1917	-0-	2888	3	N	-0-			-0-
09	4590 X	142	-0-	-4448	-0-	142	3	N	-0-			-0-

CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796

04	450 N	300	-0-	-150	-0-	300	3	N	-0-			-0-
05	527 N	11	-0-	-516	-0-	11	3	N	-0-			-0-
06	450 N	300	-0-	-150	-0-	300	3	N	-0-			-0-
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-			-0-
*08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-			-0-
09	300 N	4	-0-	-296	-0-	4	3	N	-0-			-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
COMSTOCK ENERGY, LLC //CONT.// 170037
BARR 59 WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DAVIS WELL #: 3001 RRCID -> 196289 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738

04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-			N	-0-			-0-
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-			-0-
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-			N	-0-			-0-
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-			-0-
08	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-			N	-0-			-0-
09	0	X	-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	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-			N	-0-			-0-
05	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-			-0-
06	930	N	-0-	-0-	-930	-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-

DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260

04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-			-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-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-

FIVE C RANCH WELL #: 6302 RRCID -> 209676 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8506 - 8730

04	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-			N	-0-			-0-
05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-			N	-0-			-0-
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-			N	-0-			-0-
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-			-0-
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHAW WELL #: 7101 RRCID -> 211918 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DAVIS WELL #: 902 RRCID -> 220397 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 5802 RRCID -> 223628 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8536 - 8594

04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-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-

SHAW WELL #: 7102H RRCID -> 226574 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-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-

SHAW WELL #: 7502H RRCID -> 230351 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 10780

04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
05	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-
07	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-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	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7503H RRCID -> 233661 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9338 - 10979

04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-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-

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	4530	X	3912	-0-	-618	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
06	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					-0-
07	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
08	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
*09	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			N	-0-					-0-

RIO-TEX, INC. 712930
GREER, JAMES L. WELL #: 1 RRCID -> 171045 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6544 - 6666

04	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	212	1	3314	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	1133	-0-	-2339	-0-	68	1	1065	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
07	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
08	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
09	3540	X	937	-0-	-2603	-0-	56	1	881	2	N	-0-					-0-

GREER WELL #: 6401 RRCID -> 183515 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6642 - 6710

04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	38	1	586	2	N	-0-					-0-
05	589	N	175	-0-	-414	-0-	11	1	164	2	N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	N	-0-					-0-

GOOSE EGG, S. (PETTUS) 35875 280 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER "4" WELL #: 3 RRCID -> 162518 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3324 - 3328

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

GREEN BRANCH (WILCOX 2-D) 36644 330 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 082923 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5396 - 5404

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HGL (GEORGETOWN) 37630 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
WALKER, W. T., JR. 892795
WALKER, W. T. JR. WELL #: 1 RRCID -> 107516 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6724 - 6776

04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY 596636
BOWERMASTER "46" WELL #: 4 RRCID -> 201414 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 4555 - 6418

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 5 RRCID -> 208932 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 3433 PERF. 2760 - 2958

04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
06	990	N	636	-0-	-354	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	287	-0-	-922	-0-	287	2			N	-0-					-0-
*09	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4701 RRCID -> 215545 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3021 - 3086

04	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1058	-0-	-382	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
07	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	667	-0-	-1224	-0-	667	2			N	-0-					-0-
*09	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4703 RRCID -> 225646 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3044 - 3196

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 4753 RRCID -> 225657 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2726 - 2932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 4606 RRCID -> 243034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2744 PERF. 2700 - 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	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	744	N	165	-0-	-579	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4755 RRCID -> 252753 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 2777 - 3067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
06	660	N	491	-0-	-169	-0-	491	2			N	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
08	837	N	333	-0-	-504	-0-	333	2			N	-0-					-0-
*09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 467 RRCID -> 252773 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 3434 PERF. 3000 - 3051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	407	-0-	-1003	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	402	-0-	-1117	-0-	402	2			N	-0-					-0-
*09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4756 RRCID -> 258194 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2844 - 3101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
05	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1279	-0-	-581	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	720	-0-	-1822	-0-	720	2			N	-0-					-0-
*09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3202 RRCID -> 258196 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2362 - 3474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BOWERMASTER WELL #: 4757 RRCID -> 258551 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 2754 - 3067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					-0-
06	450	N	339	-0-	-111	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	434	N	342	-0-	-92	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

BOWERMASTER WELL #: 4758 RRCID -> 258609 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2679 - 2936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
06	900	N	694	-0-	-206	-0-	694	2			N	-0-					-0-
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
08	930	N	496	-0-	-434	-0-	496	2			N	-0-					-0-
*09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1601 RRCID -> 258666 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3060 - 3190

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-

PATTERSON WELL #: 1501 RRCID -> 264382 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3013 - 3620

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-

BOWERMASTER WELL #: 10 RRCID -> 264383 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2748 - 3274

04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
06	450	N	345	-0-	-105	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
08	465	N	78	-0-	-387	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3203 RRCID -> 264384 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2440 - 2913

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-

HYDE WELL #: D 2 RRCID -> 270313 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3656 - 3674

04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
06	750	N	610	-0-	-140	-0-	610	2			N	-0-					-0-
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
08	837	N	267	-0-	-570	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: 6003 RRCID -> 270508 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2811 - 2917

04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	2			N	-0-					-0-
06	750	N	405	-0-	-345	-0-	405	2			N	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
08	806	N	167	-0-	-639	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
PATTERSON WELL #: 3206 RRCID -> 272737 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2734 - 3328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

PATTERSON WELL #: 1504 RRCID -> 272785 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 2965 - 4473

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-

PATTERSON WELL #: 1604 RRCID -> 279081 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 3803 PERF. 2970 - 3197

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-

PATTERSON WELL #: 1502 RRCID -> 287281 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2276 - 2286

10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	224					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	224					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	224					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	224					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	224					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	224					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	224					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	224					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	224					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	224					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	224					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	224					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH, NORTH (FRIO 1200) 37997 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SAN ANTONIO OIL & GAS CORP. 745850
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 074721 COMPL. DATE 07/03/1977 TOTAL DEPTH 3057 PERF. 1156 - 1170

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 7400) 37997 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 099939 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 7456 - 7466

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	0 N	-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	11430 #	6472	-0-	-4958	-0-	6392	2	80	9	N	73			230
05	11532 #	9110	-0-	-2422	-0-	9040	2	70	9	N	64	177	1	117
06	9960 #	9104	-0-	-856	-0-	9040	2	64	9	N	58			175
07	10292 #	7495	-0-	-2797	-0-	7427	2	68	9	N	62			237
08	9192 R	9192	-0-	-0-	-0-	9067	2	125	9	N	114	196	1	155
*09	9196 R	9196	-0-	-0-	-0-	9119	2	77	9	N	70			225

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8600) 37997 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WHITESANDS RESOURCES, L.L.C. 919912
GORDON, ROBERT K. WELL #: 1A RRCID -> 122990 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 1620 - 1798

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2019 - P/A 06/05/19

HAMILTON FEE (1530) 38464 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1861 RRCID -> 244581 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 1744 - 1785

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	-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-

HAMILTON RANCH (OLMOS) 38469 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 286446 COMPL. DATE 04/17/2019 TOTAL DEPTH 2631 PERF. 2200 - 2206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DELQ PR	12865	-0-	12865	12865	12865	2			N	-0-					-0-
05	10014	10014	-0-	-0-	12865	10014	2			N	-0-					-0-
06	7500	7431	-0-	-69	12796	7431	2			N	-0-					-0-
07	13330	7563	-0-	-5767	7029	7563	2			N	-0-					-0-
08	13330	3312	-0-	-10018	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
09	12870 #	6305	-0-	-6565	-0-	6305	2			N	-0-					-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-	-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	105	-0-	105	105	105	5			N	-0-					-0-
08	INJECT	105	-0-	105	210	105	5			N	-0-					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) 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

04	38790 X	33718	-0-	-5072	-0-	1374	1	30776	3	N	1425	1683	1	7	8	128
						1568	9									
05	37386 X	32267	-0-	-5119	-0-	1245	1	29451	3	N	1428	1125	1			431
						1571	9									
06	36180 X	30686	-0-	-5494	-0-	938	1	28329	3	N	1290	1325	1			396
						1419	9									
07	37386 X	27128	-0-	-10258	-0-	1730	1	24056	3	N	1220	1328	1			288
						1342	9									
08	34844 X	762	-0-	-34082	-0-	49	1	509	3	N	185	174	1	23	8	276
						204	9									
09	33720 X	32824	-0-	-896	-0-	1791	1	29415	3	N	1471	1450	1	77	8	220
						1618	9									

STS SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 283973 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12219 - 16017

04	42270 X	28188	-0-	-14082	-0-	818	1	27370	3	N	-0-					-0-
05	36363 X	27759	-0-	-8604	-0-	1290	1	26469	3	N	-0-					-0-
06	35190 X	25965	-0-	-9225	-0-	1391	1	24574	3	N	-0-					-0-
07	36363 X	32353	-0-	-4010	-0-	6117	1	26236	3	N	-0-					-0-
08	33046 X	31220	-0-	-1826	-0-	7343	1	23877	3	N	-0-					-0-
09	28200 X	24625	-0-	-3575	-0-	3412	1	21213	3	N	-0-					-0-

STS SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 284798 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 11669 PERF.12382 - 20271

04	226500 X	157744	-0-	-68756	-0-	1501	1	153825	3	N	2198	2298	1	15	8	177
						2418	9									
05	227199 X	156599	-0-	-70600	-0-	1479	1	153001	3	N	1926	1872	1			231
						2119	9									
06	191070 X	141708	-0-	-49362	-0-	777	1	138915	3	N	1833	1464	1	184	5	416
						2016	9									
07	192665 X	116269	-0-	-76396	-0-	725	1	113973	3	N	1428	1124	1	591	5	129
						1571	9									
08	166563 X	47909	-0-	-118654	-0-	704	1	46526	3	N	617	181	1	69	8	496
						679	9									
09	157740 X	85711	-0-	-72029	-0-	2199	1	82408	3	N	1004	1298	1	102	8	100
						1104	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
STS SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 284949 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11934 - 17970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	127890	X	70540	-0-	-57350	-0-	4956	1	64584	3	Y	909	920	1			311
							1000	9									
05	120590	X	61484	-0-	-59106	-0-	4197	1	56373	3	Y	831	906	1			236
							914	9									
06	104910	X	62959	-0-	-41951	-0-	4710	1	57356	3	Y	812	781	1			267
							893	9									
07	94984	X	52627	-0-	-42357	-0-	4510	1	47554	3	Y	512	649	1			130
							563	9									
08	87358	X	36237	-0-	-51121	-0-	3794	1	31907	3	Y	487	398	1	11	8	208
							536	9									
09	70530	X	36278	-0-	-34252	-0-	2750	1	32953	3	Y	523	647	1	8	8	76
							575	9									

STS SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 284953 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11958 - 18121

04	114810	X	58250	-0-	-56560	-0-	3559	1	54035	3	Y	596	602	1			204
							656	9									
05	90055	X	54691	-0-	-35364	-0-	3229	1	50814	3	Y	589	626	1			167
							648	9									
06	87150	X	53024	-0-	-34126	-0-	3234	1	49190	3	Y	545	533	1			179
							600	9									
07	72261	X	44512	-0-	-27749	-0-	3199	1	40935	3	Y	344	436	1			87
							378	9									
08	71424	X	44829	-0-	-26595	-0-	4091	1	40167	3	Y	519	351	1	50	8	205
							571	9									
09	58260	X	44077	-0-	-14183	-0-	2734	1	40795	3	Y	498	628	1	2	8	73
							548	9									

BPX OPERATING COMPANY 085408
STS WELL #: 1 RRCID -> 244785 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 11311 PERF.11370 - 14360

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					227
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					227
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	53					280
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					280
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					280
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					280

DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 248927 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532

04	510	N	435	-0-	-75	-0-	422	3	13	4	N	-0-					396
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	227	3	7	4	N	57	179	1			274
							63	9									
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	232	3	9	4	N	85					359
							94	9									
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	34	3	2	4	N	847	932	1			274
							932	9									
*08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1	1	1245	9	N	1132	1132	1			274
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	190	190	1			274

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	7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	7843	3	1	4	N	-0-					-0-
05	7936 X	7072	-0-	-864	-0-	7071	3	1	4	N	-0-					-0-
06	7410 X	6408	-0-	-1002	-0-	6407	3	1	4	N	-0-					-0-
07	8091 X	3770	-0-	-4321	-0-	3769	3	1	4	N	-0-					-0-
*08	8091 X	3741	-0-	-4350	-0-	305	1	3436	3	N	-0-					-0-
09	7830 X	4772	-0-	-3058	-0-	204	1	4567	3	N	-0-					-0-
						1	4									

MARTIN J. C., 1850 WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450

04	9930 X	8778	-0-	-1152	-0-	8666	3	14	4	N	89					176
						98	9									
05	10261 X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	-0-					176
06	9540 X	240	-0-	-9300	-0-	46	3	194	9	N	176					352
07	9486 X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-					352
*08	9486 X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-					352
09	8790 X	-0-	-0-	-8790	-0-					N	-0-					352

DORA MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340

04	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-					-0-
05	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					-0-
06	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-					-0-
07	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1178 X	1105	-0-	-73	-0-	1105	3			Y	-0-					-0-
*09	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			Y	-0-					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15165

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					189
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	7			182
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					182

HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940

04	8820 X	-0-	-0-	-8820	-0-					N	-0-					-0-
05	9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-					-0-
06	8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	8359	3			N	-0-					-0-
07	7223 X	3603	-0-	-3620	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
*08	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	306	1	5675	3	N	-0-					-0-
09	8370 X	5614	-0-	-2756	-0-	341	1	5272	3	N	-0-					-0-
						1	4									

STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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	1590	N	1452	-0-	-138	-0-	1430	3	15	4	N	6	1	0			149
							7	9									
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1483	3	14	4	N	-0-	1	0			148
06	1410	N	1163	-0-	-247	-0-	1066	3	13	4	N	76					224
							84	9									
07	1488	N	357	-0-	-1131	-0-	352	3	5	4	N	-0-					224
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					224

STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5130	X	4941	-0-	-189	-0-	4941	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	4322	-0-	-886	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
06	5010	X	2488	-0-	-2522	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
07	5115	X	1048	-0-	-4067	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
*08	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
09	4950	X	4799	-0-	-151	-0-	284	1	4515	3	N	-0-					-0-

STOREY 267 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	106	1	4348	2	Y	-0-					265
							84	4									
05	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	101	1	3521	2	Y	80	97	1			248
							66	4	88	9							
06	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	137	1	4827	2	Y	-0-					248
							71	4									
07	2449	X	1313	-0-	-1136	-0-	16	1	927	2	Y	281	292	1			237
							61	4	309	9							
*08	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					237
09	2370	X	522	-0-	-1848	-0-	314	3	208	9	Y	189	101	1			325

HEIM WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

STS WELL #: 2H RRCID -> 254322 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5187	3	25	4	N	272	4	0	193	1	247
							299	9									
05	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5741	3	25	4	N	103	3	0			347
							113	9									
06	5310	X	371	-0-	-4939	-0-	369	3	2	4	N	-0-					347
07	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	137	137	1			347
*08	5704	X	923	-0-	-4781	-0-	104	1	819	3	N	-0-					347
09	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	187	187	1			347

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	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	8638	3	262	9	Y	238	1	0			310
05	9052	X	7339	-0-	-1713	-0-	7335	3	4	9	Y	4	4	0			310
06	8760	X	7472	-0-	-1288	-0-	7339	3	133	9	Y	121	3	0			428
07	9207	X	688	-0-	-8519	-0-	517	3	171	9	Y	155	273	1			310
*08	9207	X	8571	-0-	-636	-0-	464	1	8107	3	Y	-0-	89	1			221
09	8910	X	5952	-0-	-2958	-0-	356	1	5595	3	Y	-0-					221
							1	4									

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	19681	X	19681	-0-	-0-	-0-	19411	3	5	4	Y	241	4	0			310
							265	9									
05	18557	X	18557	-0-	-0-	-0-	18534	3	5	4	Y	16	16	0			310
							18	9									
06	17250	X	8065	-0-	-9185	-0-	7927	3	3	4	Y	123	5	0			428
							135	9									
07	20336	X	18927	-0-	-1409	-0-	18744	3	5	4	Y	162	7	0	273	1	310
							178	9									
*08	20336	X	6645	-0-	-13691	-0-	398	1	6051	3	Y	178	89	1			399
							196	9									
09	19680	X	13	-0-	-19667	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					399

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	10590	X	9932	-0-	-658	-0-	9468	3	6	4	N	416	2	0	192	1	546
							458	9									
05	10943	X	4048	-0-	-6895	-0-	4041	3	3	4	N	4	4	0			546
							4	9									
06	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	8784	3	8	4	N	387	5	0			928
							426	9									
07	10261	X	1505	-0-	-8756	-0-	1504	3	1	4	N	-0-					928
*08	10261	X	8704	-0-	-1557	-0-	506	1	8198	3	N	-0-					928
09	9930	X	1350	-0-	-8580	-0-	85	1	1265	3	N	-0-					928

DONNELL A WELL #: 1H RRCID -> 254451 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 11541 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	7667	3	26	4	N	21	21	0			175
							23	9									
05	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	7992	3	27	4	N	108	18	0			265
							119	9									
06	6900	X	6846	-0-	-54	-0-	6681	3	30	4	N	123	11	0			377
							135	9									
07	7688	X	1673	-0-	-6015	-0-	1662	3	8	4	N	3	3	0			377
							3	9									
*08	7688	X	4180	-0-	-3508	-0-	231	1	3545	3	N	367	367	1			377
							404	9									
09	7440	X	3269	-0-	-4171	-0-	201	1	3067	3	N	-0-					377
							1	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	6240	X	5736	-0-	-504	-0-	4812	3	773	4	N	137	7	0			476
							151	9									
05	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	4460	3	697	4	N	5	5	0			476
							6	9									
06	4770	X	4342	-0-	-428	-0-	3566	3	611	4	N	150	3	0			623
							165	9									
07	5921	X	3728	-0-	-2193	-0-	3188	3	538	4	N	2	2	0			623
							2	9									
*08	5921	X	1644	-0-	-4277	-0-	66	1	945	3	N	-0-					623
							633	4									
09	5730	X	612	-0-	-5118	-0-	612	4			N	-0-					623

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	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-					-0-
05	7285	X	32	-0-	-7253	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					N	-0-					-0-
07	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	331	1	5797	3	N	-0-					-0-
							1	4									

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	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	330	1	1593	3	N	400	4	0	351	1	317
							440	9									
05	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	676	1	1449	3	N	145	3	0	142	1	317
							160	9									
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	502	1	965	3	N	366	1	0	365	1	317
							403	9									
07	2449	N	1214	-0-	-1235	-0-	213	1	1000	3	N	1	1	0			317
							1	9									
*08	3100	N	3302	-0-	202	202	858	1	1350	3	N	556	556	1			317
							482	4	612	9							
*09	3000	N	3542	-0-	542	744	814	1	2065	3	N	186	186	1			317
							458	4	205	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	7410	X	5355	-0-	-2055	-0-	124	1	5117	2	N	17					389
							95	4	19	9							
05	5642	X	4876	-0-	-766	-0-	134	1	4652	2	N	-0-					389
							90	4									
06	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	151	1	5315	2	N	-0-					389
							99	4									
07	5549	X	3565	-0-	-1984	-0-	52	1	2931	2	N	366	373	1			382
							179	4	403	9							
*08	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	167	167	1			382
09	5580	X	68	-0-	-5512	-0-	68	3			N	-0-					382

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	7890	X	647	-0-	-7243	-0-	589	3	6	4	N	47					351
							52	9									
05	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	9001	3	65	4	N	2	2	0			351
							2	9									
06	7980	X	4240	-0-	-3740	-0-	3802	3	40	4	N	362	362	1			351
							398	9									
07	8246	X	6827	-0-	-1419	-0-	6545	3	65	4	N	197	1	0	196	1	351
							217	9									
*08	6665	X	6613	-0-	-52	-0-	387	1	6226	3	N	-0-					351
09	8790	X	4547	-0-	-4243	-0-	205	1	3163	3	N	1072	1072	1			351
							1179	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	1380	N	658	-0-	-722	-0-	559	3	42	4	N	52	2	0			416
							57	9									
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	18	4	195	9	N	177	177	1			416
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	3	4	220	9	N	200					616
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					616
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150	150	1			616
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					616

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	22719	X	22719	-0-	-0-	-0-	22260	3	5	4	N	413	8	0			498
							454	9									
05	21018	X	19783	-0-	-1235	-0-	19746	3	5	4	N	29	30	0			497
							32	9									
06	22410	X	20642	-0-	-1768	-0-	20206	3	6	4	N	391	25	0			863
							430	9									
07	23467	X	4836	-0-	-18631	-0-	4826	3	6	4	N	4	4	0			863
							4	9									
*08	23467	X	17757	-0-	-5710	-0-	956	1	16801	3	N	-0-					863
09	22710	X	9415	-0-	-13295	-0-	543	1	8871	3	N	-0-					863
							1	4									

HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17340	X	13519	-0-	-3821	-0-	13518	3	1	4	N	-0-					-0-
05	17918	X	13069	-0-	-4849	-0-	13068	3	1	4	N	-0-					-0-
06	17340	X	9478	-0-	-7862	-0-	9477	3	1	4	N	-0-					-0-
07	17918	X	39	-0-	-17879	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*08	16523	X	9072	-0-	-7451	-0-	136	1	8936	3	N	-0-					-0-
09	13530	X	8758	-0-	-4772	-0-	91	1	8667	3	N	-0-					-0-

DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	2499	-0-	-1101	-0-	2464	3	27	4	N	7	7	0			306
							8	9									
05	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5704	3	70	4	N	13	13	0			306
							14	9									
06	3600	X	3353	-0-	-247	-0-	3129	3	36	4	N	171	5	0			472
							188	9									
07	3720	X	309	-0-	-3411	-0-	305	3	4	4	N	-0-					472
*08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					472
09	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					472

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MARTIN, DORA WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11340	X	40	-0-	-11300	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	26296	X	26296	-0-	-0-	-0-	26291	3	1	4	N	4	4	0			-0-
							4	9									
06	10470	X	7044	-0-	-3426	-0-	7042	3	1	4	N	1	1	0			-0-
							1	9									
07	7068	X	8	-0-	-7060	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	11550	X	109	-0-	-11441	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-

LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6190	3	37	4	N	7	2	0	183	1	169
							8	9									
05	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	6899	3	44	4	N	85	2	0			252
							94	9									
06	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5287	3	41	4	N	165	1	0	154	1	262
							182	9									
07	6448	X	3182	-0-	-3266	-0-	2932	3	41	4	N	190	190	1			262
							209	9									
*08	6448	X	284	-0-	-6164	-0-	5	1	77	3	N	184	184	1			262
							202	9									
09	6240	X	6	-0-	-6234	-0-	6	3			N	-0-					262

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	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5749	3	72	4	N	125	5	0	178	1	84
							138	9									
05	5487	X	4520	-0-	-967	-0-	4081	3	44	4	N	359	3	0	178	1	262
							395	9									
06	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	5839	3	78	4	N	231	2	0			491
							254	9									
07	6107	X	4816	-0-	-1291	-0-	4745	3	70	4	N	1	1	0	77	1	414
							1	9									
*08	6107	X	2815	-0-	-3292	-0-	167	1	2496	3	N	138	138	1			414
							152	9									
09	5910	X	2098	-0-	-3812	-0-	130	1	1968	3	N	-0-					414

MARTIN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12990	X	12167	-0-	-823	-0-	12166	3	1	4	N	-0-					-0-
05	13423	X	12019	-0-	-1404	-0-	12018	3	1	4	N	-0-					-0-
06	13080	X	12240	-0-	-840	-0-	12238	3	2	4	N	-0-					-0-
07	13516	X	66	-0-	-13450	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*08	13485	X	-0-	-0-	-13485	-0-					N	-0-					-0-
09	12240	X	6087	-0-	-6153	-0-	324	1	5762	3	N	-0-					-0-
							1	4									

BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6240	X	1234	-0-	-5006	-0-	1234	3			N	-0-					47
05	6355	X	830	-0-	-5525	-0-	830	3			N	-0-					47
06	6150	X	4038	-0-	-2112	-0-	4005	3	4	4	N	26					73
							29	9									
07	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	6486	3	191	4	N	880	1	0	905	1	47
							968	9									
*08	6014	X	5965	-0-	-49	-0-	348	1	5617	3	N	-0-					47
09	4050	X	3336	-0-	-714	-0-	187	1	2947	3	N	183	183	1			47
							1	4	201	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MARTIN, DORA WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410 X	1975	-0-	-2435	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
05	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	3			N	-0-					-0-
06	4260 X	3284	-0-	-976	-0-	3284	3			N	-0-					-0-
07	4216 X	43	-0-	-4173	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*08	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
09	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859

04	10620 X	5668	-0-	-4952	-0-	5668	3			N	-0-					-0-
05	10974 X	531	-0-	-10443	-0-	531	3			N	-0-					-0-
06	10080 X	5868	-0-	-4212	-0-	5868	3			N	-0-					-0-
07	10354 X	-0-	-0-	-10354	-0-					N	-0-					-0-
*08	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
*09	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	337	1	5850	3	N	-0-					-0-
						1	4									

STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758

04	3240 X	173	-0-	-3067	-0-	4	1	167	2	Y	-0-					193
						2	4									
05	2015 X	175	-0-	-1840	-0-	2	1	77	2	Y	86	81	1			198
						1	4	95	9							
06	630 X	191	-0-	-439	-0-	5	1	184	2	Y	-0-					198
						2	4									
07	651 X	324	-0-	-327	-0-	14	2	1	4	Y	281	270	1			209
						309	9									
*08	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					209
09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	88	1			121

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730

04	11520 X	9103	-0-	-2417	-0-	9103	3			N	-0-					-0-
05	11408 X	8857	-0-	-2551	-0-	8857	3			N	-0-					-0-
06	9810 X	6128	-0-	-3682	-0-	6128	3			N	-0-					-0-
07	10075 X	7455	-0-	-2620	-0-	7455	3			N	-0-					-0-
*08	9393 X	7347	-0-	-2046	-0-	420	1	6927	3	N	-0-					-0-
09	9090 X	4150	-0-	-4940	-0-	239	1	3910	3	N	-0-					-0-
						1	4									

BELLOWS-MEUTH WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887

04	9000 X	2743	-0-	-6257	-0-	2731	3	9	4	N	3	2	0	355	1	20
						3	9									
05	10729 X	10729	-0-	-0-	-0-	10636	3	56	4	N	34	34	0			20
						37	9									
06	9270 X	3931	-0-	-5339	-0-	3901	3	19	4	N	10	10	0			20
						11	9									
07	9579 X	-0-	-0-	-9579	-0-					N	350	370	1			-0-
*08	6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	110	1	6085	3	N	-0-					-0-
09	10290 X	4350	-0-	-5940	-0-	74	1	3669	3	N	552	552	1			-0-
						607	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5790	X	1344	-0-	-4446	-0-	974	3	15	4	N	323	525	1			426
							355	9									
05	4185	X	3343	-0-	-842	-0-	2524	3	40	4	N	708	531	1			603
							779	9									
06	4050	X	682	-0-	-3368	-0-	252	3	9	4	N	383					986
							421	9									
07	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					986
*08	3968	X	601	-0-	-3367	-0-	12	1	202	3	N	352	352	1			986
							387	9									
09	3240	X	832	-0-	-2408	-0-	37	1	587	3	N	189	189	1			986
							208	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615

04	29503	X	29503	-0-	-0-	-0-	28540	3	173	4	N	718	59	0	355	1	458
							790	9									
05	23777	X	6937	-0-	-16840	-0-	6487	3	36	4	N	376	10	0	366	1	458
							414	9									
06	21360	X	17944	-0-	-3416	-0-	17722	3	125	4	N	88	20	0			526
							97	9									
07	25947	X	12552	-0-	-13395	-0-	11996	3	556	9	N	505	13	0	561	1	457
*08	27208	X	27208	-0-	-0-	-0-	1555	1	25025	3	N	570	569	1			458
							1	4	627	9							
09	25110	X	12776	-0-	-12334	-0-	713	1	11069	3	N	902	902	1			458
							2	4	992	9							

STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814

04	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5065	3	3	9	N	3	2	0			399
05	5053	X	1495	-0-	-3558	-0-	345	3	1150	9	N	1045	527	1			917
06	4890	X	878	-0-	-4012	-0-	247	3	631	9	N	574					1491
07	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					1491
*08	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	262	1	3951	3	N	1299	1299	1			1491
							1	4	1429	9							
09	4890	X	2050	-0-	-2840	-0-	103	1	1758	3	N	172	172	1			1491
							189	9									

LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725

04	4050	X	83	-0-	-3967	-0-	83	3			N	-0-					174
05	4185	X	259	-0-	-3926	-0-	259	3			N	-0-					174
06	4050	X	286	-0-	-3764	-0-	118	3	168	9	N	153					327
07	4185	X	157	-0-	-4028	-0-	117	3	40	9	N	36	189	1			174
*08	1953	X	115	-0-	-1838	-0-	7	1	108	3	N	-0-					174
09	300	X	3	-0-	-297	-0-	3	3			N	-0-					174

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-

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	3270	X	2726	-0-	-544	-0-	2726	3			N	-0-					121
05	0	W	2300	-0-	2300	2300	2300	3			N	-0-					117
06	0	W	2071	-0-	2071	4371	2071	3			N	-0-					117
07	0	W	965	-0-	965	5336	965	3			N	-0-					117
*08	0	W	18	-0-	18	5354	18	1			N	-0-					117
09	0	W	1312	-0-	1312	6666	74	1	1238	3	N	-0-					117

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	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	3			N	-0-					-0-
05	6541	X	4134	-0-	-2407	-0-	4134	3			N	-0-					-0-
06	7560	X	4392	-0-	-3168	-0-	4392	3			N	-0-					-0-
07	7874	X	20	-0-	-7854	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*08	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	502	1	8283	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	7620	X	4168	-0-	-3452	-0-	240	1	3927	3	N	-0-					-0-
							1	4									

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	7770	X	6733	-0-	-1037	-0-	6406	3	92	4	N	214	3	0			399
							235	9									
05	8029	X	6317	-0-	-1712	-0-	6232	3	71	4	N	13	13	0			399
							14	9									
06	7260	X	6447	-0-	-813	-0-	5794	3	41	4	N	556	9	0	547	1	399
							612	9									
07	7502	X	6244	-0-	-1258	-0-	6197	3	40	4	N	6	6	0			399
							7	9									
*08	2590	X	2025	-0-	-565	-0-	130	1	1876	3	N	-0-					399
							19	4									
*09	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	50	1	968	3	N	186	186	1			399
							26	4	205	9							

WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6150	X	3552	-0-	-2598	-0-	3424	3	7	4	N	110	2	0			211
							121	9									
05	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	8985	3	19	4	N	181	5	0	177	1	210
							199	9									
06	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	8755	3	24	4	N	38	7	0			241
							42	9									
07	5456	X	2128	-0-	-3328	-0-	2121	3	5	4	N	2	2	0			241
							2	9									
*08	5022	X	696	-0-	-4326	-0-	36	1	660	3	N	-0-					241
09	6150	X	353	-0-	-5797	-0-	19	1	334	3	N	-0-					241

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	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	110	1	4540	2	Y	271	263	1			307
							55	4	298	9							
05	4774	X	3943	-0-	-831	-0-	108	1	3739	2	Y	44	89	1			262
							48	4	48	9							
06	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	126	1	4446	2	Y	376	188	1			450
							45	4	414	9							
07	4774	X	1597	-0-	-3177	-0-	22	1	1247	2	Y	272	460	1			262
							29	4	299	9							
*08	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-					262
09	4620	X	216	-0-	-4404	-0-	216	3			Y	-0-					262

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	12060	X	201	-0-	-11859	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	12555	3	2	9	N	2	2	0			-0-
06	11190	X	10193	-0-	-997	-0-	10192	3	1	9	N	1	1	0			-0-
07	8897	X	2836	-0-	-6061	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
*08	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	698	1	11053	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	12150	X	7531	-0-	-4619	-0-	437	1	7093	3	N	-0-					-0-
							1	4									

HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948

04	5040	X	21	-0-	-5019	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	6993	3	2	4	N	-0-					-0-
06	4920	X	581	-0-	-4339	-0-	581	3			N	-0-					-0-
07	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5461	3			N	-0-					-0-
*08	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	330	1	5363	3	N	-0-					-0-
09	5910	X	2071	-0-	-3839	-0-	126	1	1945	3	N	-0-					-0-

STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911

04	9930	X	2087	-0-	-7843	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
05	17142	X	17142	-0-	-0-	-0-	17142	3			N	-0-					-0-
06	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	11245	3			N	-0-					-0-
07	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	10559	3			N	-0-					-0-
*08	2170	X	852	-0-	-1318	-0-	59	1	793	3	N	-0-					-0-
09	11250	X	731	-0-	-10519	-0-	43	1	687	3	N	-0-					-0-
							1	4									

DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147

04	3000	N	8337	-0-	5337	12630	133	1	8123	3	N	74	14	0	430	1	531
							81	9									
05	3100	N	9959	-0-	6859	19489	156	1	9774	3	N	26	26	0	139	1	392
							29	9									
06	31802	X	12313	-0-	-19489	-0-	143	1	12019	3	N	137	11	0			518
							151	9									
07	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	157	1	9562	3	N	220	25	0	561	1	152
							242	9									
*08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-	152	1			-0-
09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-

NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343

04	8580	X	4217	-0-	-4363	-0-	4216	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	8680	X	4729	-0-	-3951	-0-	4729	3			N	-0-					-0-
06	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	8901	3			N	-0-					-0-
07	8339	X	108	-0-	-8231	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*08	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	595	1	9580	3	N	-0-					-0-
							3	4									
09	8910	X	3341	-0-	-5569	-0-	198	1	3142	3	N	-0-					-0-
							1	4									

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	3180 X	2820	-0-	-360	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
05	3255 X	2381	-0-	-874	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
06	3150 X	2380	-0-	-770	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
07	3255 X	418	-0-	-2837	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*08	3255 X	2970	-0-	-285	-0-	175	1	2794	3	N	-0-					-0-
						1	4									
09	2820 X	1046	-0-	-1774	-0-	64	1	982	3	N	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10915 - 17728

04	9570 X	7750	-0-	-1820	-0-	7745	3	5	4	N	-0-					-0-
05	9269 X	8223	-0-	-1046	-0-	8217	3	6	4	N	-0-					-0-
06	10500 X	6793	-0-	-3707	-0-	6787	3	6	4	N	-0-					-0-
07	10850 X	1369	-0-	-9481	-0-	1366	3	3	4	N	-0-					-0-
*08	7998 X	4501	-0-	-3497	-0-	246	1	4255	3	N	-0-					-0-
09	7950 X	3375	-0-	-4575	-0-	198	1	3176	3	N	-0-					-0-
						1	4									

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-					142
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					162
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

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	3930 X	2555	-0-	-1375	-0-	1992	3	563	9	N	512	1	0	195	1	431
05	4061 X	1624	-0-	-2437	-0-	1621	3	3	9	N	3	3	0			431
06	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	3970	3	139	9	N	126	5	0			552
07	4061 X	564	-0-	-3497	-0-	307	3	257	9	N	234	355	1			431
*08	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	291	1	4844	3	N	-0-					431
09	3930 X	1703	-0-	-2227	-0-	92	1	1402	3	N	190	190	1			431
						209	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-					95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
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	13830	X	4015	-0-	-9815	-0-	3436	3	10	4	N	517	1	0	389	1	504
							569	9									
05	18011	X	18011	-0-	-0-	-0-	17911	3	76	4	N	22	21	0			505
							24	9									
06	13080	X	13036	-0-	-44	-0-	12830	3	62	4	N	131	11	0			625
							144	9									
07	13516	X	7316	-0-	-6200	-0-	7252	3	60	4	N	4	4	0			625
							4	9									
*08	12772	X	10957	-0-	-1815	-0-	523	1	9196	3	N	1125	1125	1			625
							1238	9									
09	15300	X	8050	-0-	-7250	-0-	464	1	7377	3	N	189	189	1			625
							1	4	208	9							

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	8670	X	8640	-0-	-30	-0-	8568	3	6	4	N	60	7	0	53	1	145
							66	9									
05	8773	X	6078	-0-	-2695	-0-	6070	3	4	4	N	4	4	0			145
							4	9									
06	8910	X	-0-	-0-	-8910	-0-					N	-0-					145
07	9207	X	-0-	-0-	-9207	-0-					N	-0-					145
*08	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	542	1	9063	3	N	-0-					145
							1	4									
09	8640	X	5715	-0-	-2925	-0-	329	1	5180	3	N	186	186	1			145
							1	4	205	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	7350	X	6714	-0-	-636	-0-	6629	3	1	4	N	76	2	0			197
							84	9									
05	7595	X	6942	-0-	-653	-0-	6940	3	1	4	N	1	1	0			197
							1	9									
06	7350	X	6054	-0-	-1296	-0-	6024	3	1	4	N	26	1	0			222
							29	9									
07	7316	X	6179	-0-	-1137	-0-	6178	3	1	4	N	-0-					222
*08	6944	X	5446	-0-	-1498	-0-	316	1	5130	3	N	-0-					222
09	6720	X	3052	-0-	-3668	-0-	184	1	2867	3	N	-0-					222
							1	4									

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	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-	322	1			157
05	2046	X	1	-0-	-2045	-0-	1	3			N	-0-					157
06	2430	X	1990	-0-	-440	-0-	1883	3	17	4	N	82					239
							90	9									
07	2511	X	786	-0-	-1725	-0-	703	3	17	4	N	60	189	1			110
							66	9									
*08	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	373	373	1			110
09	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					110

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	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	10332	3			N	-0-					-0-
05	10540	X	7834	-0-	-2706	-0-	7834	3			N	-0-					-0-
06	10200	X	5533	-0-	-4667	-0-	5533	3			N	-0-					-0-
07	10664	X	9719	-0-	-945	-0-	9719	3			N	-0-					-0-
*08	10664	X	8713	-0-	-1951	-0-	507	1	8205	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	10320	X	5361	-0-	-4959	-0-	314	1	5046	3	N	-0-					-0-
							1	4									

DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	300	1	509	9	N	463	344	1			504
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	300	1	194	9	N	176	176	1			504
06	510	N	487	-0-	-23	-0-	290	1	1	4	N	178					682
							196	9									
07	837	N	792	-0-	-45	-0-	310	1	448	3	N	10	188	1			504
							23	4	11	9							
*08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	280	1	514	3	N	367	367	1			504
							404	9									
*09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	179	1	402	3	N	165	165	1			504
							1	4	182	9							

HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13530	X	1	-0-	-13529	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	23062	X	23062	-0-	-0-	-0-	23055	3	7	9	N	6	6	0			-0-
06	19526	X	19526	-0-	-0-	-0-	19523	3	3	9	N	3	3	0			-0-
07	12555	X	4681	-0-	-7874	-0-	4681	3			N	-0-					-0-
*08	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	767	1	11479	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	13530	X	8478	-0-	-5052	-0-	497	1	7980	3	N	-0-					-0-
							1	4									

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9810	X	1968	-0-	-7842	-0-	1964	3	2	4	N	2	3	0	133	1	53
							2	9									
05	10137	X	689	-0-	-9448	-0-	463	3	226	9	N	205	1	0			257
06	9810	X	-0-	-0-	-9810	-0-					N	-0-					257
07	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					257
*08	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	585	1	8878	3	N	-0-					257
*09	9529	X	9529	-0-	-0-	-0-	571	1	8956	3	N	-0-					257
							2	4									

STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	4351	-0-	-59	-0-	96	1	3931	2	Y	261	263	1			302
							37	4	287	9							
05	4557	X	2777	-0-	-1780	-0-	76	1	2638	2	Y	40	89	1			253
							19	4	44	9							
06	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	135	1	4747	2	Y	-0-	189	1			64
							40	4									
07	4588	X	1934	-0-	-2654	-0-	28	1	1575	2	Y	272	83	1			253
							32	4	299	9							
*08	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					253
09	4440	X	264	-0-	-4176	-0-	264	3			Y	-0-					253

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	15540	X	10061	-0-	-5479	-0-	9772	3	6	4	Y	257	257	0			483
							283	9									
05	16058	X	-0-	-0-	-16058	-0-					Y	86	86	1			483
06	13050	X	10370	-0-	-2680	-0-	9989	3	113	4	Y	244					727
							268	9									
07	12462	X	8777	-0-	-3685	-0-	8686	3	91	4	Y	-0-					727
*08	10602	X	7709	-0-	-2893	-0-	467	1	7241	3	Y	-0-					727
							1	4									
09	10380	X	9010	-0-	-1370	-0-	508	1	8080	3	Y	383	191	1			919
							1	4	421	9							

STS B WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531

04	14B2 EXT		41	-0-	41	1609	41	4			N	-0-	178	1			210
05	1841	X	232	-0-	-1609	-0-	46	4	186	9	N	169	169	1			210
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	18	4	598	9	N	544	559	1			195
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	188	188	1			195
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					195

STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754

04	4770	X	4535	-0-	-235	-0-	3811	3	117	4	Y	552	2	0	426	1	716
							607	9									
05	4898	X	3683	-0-	-1215	-0-	3587	3	94	4	Y	2	183	1			535
							2	9									
06	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	171					706
07	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-	287	1			419
*08	4681	X	444	-0-	-4237	-0-	34	1	1	3	Y	372	186	1			605
							409	9									
09	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	-0-					605

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213

04	15210	X	14888	-0-	-322	-0-	14888	3			N	-0-					-0-
05	15562	X	12984	-0-	-2578	-0-	12984	3			N	-0-					-0-
06	14550	X	12634	-0-	-1916	-0-	12634	3			N	-0-					-0-
07	15376	X	2665	-0-	-12711	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
*08	15376	X	14271	-0-	-1105	-0-	853	1	13416	3	N	-0-					-0-
							2	4									
09	14880	X	8217	-0-	-6663	-0-	483	1	7733	3	N	-0-					-0-
							1	4									

DONNELL C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544

04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	526	3	53	4	N	426	355	1			545
							469	9									
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	444	3	17	4	N	167	167	1			545
							184	9									
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	588	3	28	4	N	272	188	1			629
							299	9									
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	97	181	1			545
*08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	1	1	211	9	N	192	192	1			545
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					545

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	8460	X	7939	-0-	-521	-0-	7893	3	29	4	Y	15	15	0	95	1	313
							17	9									
05	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8697	3	32	4	Y	97	14	0			396
							107	9									
06	8280	X	7185	-0-	-1095	-0-	6820	3	35	4	Y	300	8	0	196	1	492
							330	9									
07	8556	X	2484	-0-	-6072	-0-	2091	3	21	4	Y	338	2	0	465	1	363
							372	9									
*08	8215	X	2434	-0-	-5781	-0-	150	1	2007	3	Y	252	363	1			252
							277	9									
09	8550	X	4781	-0-	-3769	-0-	254	1	4014	3	Y	465	177	1			540
							1	4	512	9							

BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330

04	7320	X	6601	-0-	-719	-0-	6545	3	45	4	Y	10	9	0	83	1	273
							11	9									
05	7378	X	7337	-0-	-41	-0-	7194	3	45	4	Y	89	8	0			354
							98	9									
06	7020	X	6535	-0-	-485	-0-	6142	3	51	4	Y	311	5	0	175	1	485
							342	9									
07	7254	X	6510	-0-	-744	-0-	6063	3	47	4	Y	364	4	0	458	1	387
							400	9									
*08	6820	X	5304	-0-	-1516	-0-	274	1	4480	3	Y	500	389	1			498
							550	9									
09	7110	X	3173	-0-	-3937	-0-	188	1	2917	3	Y	62	350	1			210
							68	9									

STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113

04	12630	X	1655	-0-	-10975	-0-	1655	3			N	-0-					401
05	12617	X	4625	-0-	-7992	-0-	4625	3			N	-0-					401
06	7890	X	-0-	-0-	-7890	-0-					N	334					735
07	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					N	-0-					735
*08	1705	X	206	-0-	-1499	-0-	82	1	124	3	N	-0-					735
09	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					735

PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078

04	16290	X	2825	-0-	-13465	-0-	2313	3	5	4	N	461	380	1			409
							507	9									
05	21135	X	21135	-0-	-0-	-0-	21040	3	71	4	N	22	22	0			409
							24	9									
06	14430	X	12981	-0-	-1449	-0-	12524	3	47	4	N	373	9	0	364	1	409
							410	9									
07	17248	X	17248	-0-	-0-	-0-	17176	3	65	4	N	6	6	0			409
							7	9									
*08	12617	X	10517	-0-	-2100	-0-	575	1	9731	3	N	192	192	1			409
							211	9									
09	17610	X	6220	-0-	-11390	-0-	365	1	5854	3	N	-0-					409
							1	4									

STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229

04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	645	3	944	9	N	858	1	0	1045	1	704
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	481	3	721	9	N	655	872	1			487
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	299	186	1			600
07	1643	N	1068	-0-	-575	-0-	878	3	190	9	N	173	286	1			487
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-	344	1			143
*09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					143

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9060 X	2909	-0-	-6151	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
05	9362 X	-0-	-0-	-9362	-0-					N	-0-					-0-
06	9060 X	-0-	-0-	-9060	-0-					N	-0-					-0-
07	7471 X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-					-0-
*08	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-
09	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-

CANGELOSI WELL #: 1H RRCID -> 261353 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12794 - 18680

04	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	7120	3			N	-0-					-0-
05	9436 X	9436	-0-	-0-	-0-	9436	3			N	-0-					-0-
06	8524 X	8524	-0-	-0-	-0-	8524	3			N	-0-					-0-
07	7347 X	3643	-0-	-3704	-0-	3643	3			N	-0-					-0-
*08	7347 X	5258	-0-	-2089	-0-	306	1	4952	3	N	-0-					-0-
09	7170 X	3020	-0-	-4150	-0-	179	1	2841	3	N	-0-					-0-

TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 15246

04	2880 X	2872	-0-	-8	-0-	2872	3			N	-0-					-0-
05	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
06	3030 X	2657	-0-	-373	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
07	3131 X	2730	-0-	-401	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
*08	3131 X	2419	-0-	-712	-0-	139	1	2249	3	N	28					28
						31	9									
09	3030 X	1325	-0-	-1705	-0-	80	1	1245	3	N	-0-					28

STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000

04	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	1677	3	167	4	N	387	1	0			598
						426	9									
05	1922 X	1037	-0-	-885	-0-	573	3	268	4	N	178	178	1			598
						196	9									
06	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	1729	3	348	4	N	247					845
						272	9									
07	2356 X	2190	-0-	-166	-0-	1088	3	121	4	N	892	1139	1			598
						981	9									
*08	2356 X	178	-0-	-2178	-0-	1	1	18	3	N	140	140	1			598
						5	4	154	9							
09	2340 X	17	-0-	-2323	-0-	1	1	16	3	N	-0-					598

PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050

04	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	1409	3	591	4	N	64	1	0			629
						70	9									
05	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	505	3	232	4	N	270	1	0	171	1	727
						297	9									
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	405	187	1			945
07	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2070	3	1	9	N	1	1	0			945
*08	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	108	1	1469	3	N	536	536	1			945
						590	9									
*09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	35	1	540	3	N	184	184	1			945
						202	9									

WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11167 - 15974

04	10140 X	-0-	-0-	-10140	-0-					N	-0-					-0-
05	10478 X	-0-	-0-	-10478	-0-					N	-0-					-0-
06	10350 X	-0-	-0-	-10350	-0-					N	-0-					-0-
07	10695 X	-0-	-0-	-10695	-0-					N	-0-					-0-
*08	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
*09	18 X	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	2940	X	2093	-0-	-847	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
05	2325	X	2130	-0-	-195	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
06	2070	X	1682	-0-	-388	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
07	2170	X	1800	-0-	-370	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
*08	2170	X	1540	-0-	-630	-0-	88	1	1452	3	N	-0-					-0-
09	2100	X	1619	-0-	-481	-0-	96	1	1523	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	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	152	1	634	4	N	299	358	1			181
							329	9									
05	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	315	1	2353	4	N	334	334	1			181
							367	9									
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	347	1	1045	4	N	181					362
							199	9									
07	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	374	1	601	3	N	577	758	1			181
							1212	4	635	9							
*08	3100	N	3158	-0-	58	58	755	1	944	3	N	-0-					181
							1459	4									
09	1590	N	1264	-0-	-326	-0-	216	1	186	3	N	362	362	1			181
							464	4	398	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	5670	X	5527	-0-	-143	-0-	5279	3	44	4	N	185	4	0	184	1	431
							204	9									
05	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5494	3	40	4	N	180	3	0	177	1	431
							198	9									
06	5340	X	5049	-0-	-291	-0-	4730	3	47	4	N	247	2	0			676
							272	9									
07	5704	X	4856	-0-	-848	-0-	4811	3	44	4	N	1	1	0			676
							1	9									
*08	5704	X	1831	-0-	-3873	-0-	100	1	1521	3	N	191	191	1			676
							210	9									
09	5550	X	2083	-0-	-3467	-0-	49	1	868	3	N	1060	1060	1			676
							1166	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	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5137	3	14	4	N	7	7	0			388
							8	9									
05	24060	X	24060	-0-	-0-	-0-	23965	3	63	4	N	29	29	0			388
							32	9									
06	16084	X	16084	-0-	-0-	-0-	15792	3	55	4	N	215	13	0			590
							237	9									
07	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	13418	3	44	4	N	9	9	0	188	1	402
							10	9									
*08	12938	X	12938	-0-	-0-	-0-	740	1	11995	3	N	184	184	1			402
							1	4	202	9							
09	15270	X	7682	-0-	-7588	-0-	431	1	6830	3	N	382	382	1			402
							1	4	420	9							

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	3780	X	1	-0-	-3779	-0-	1	2			N	-0-					674
05	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	210	1	7285	2	N	167	173	1			668
							190	4	184	9							
06	3780	X	1153	-0-	-2627	-0-	113	4	1040	9	N	945	945	1			668
07	3906	X	1182	-0-	-2724	-0-	20	1	1109	2	N	-0-					668
							53	4									
*08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	366	366	1			668
09	3780	X	62	-0-	-3718	-0-	62	3			N	-0-					668

EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3660	X	1510	-0-	-2150	-0-	1427	3	43	4	N	36	177	1			394
							40	9									
05	3689	X	1375	-0-	-2314	-0-	1192	3	183	9	N	166	166	1			394
06	4410	X	3479	-0-	-931	-0-	3157	3	106	4	N	196					590
							216	9									
07	4557	X	4235	-0-	-322	-0-	3719	3	105	4	N	374	570	1			394
							411	9									
*08	3100	X	2354	-0-	-746	-0-	2056	3	93	4	N	186	186	1			394
							205	9									
09	3480	X	903	-0-	-2577	-0-	671	3	24	4	N	189	189	1			394
							208	9									

CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 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
04	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
05	4092	X	3769	-0-	-323	-0-	3769	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3982	-0-	-8	-0-	3982	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3782	-0-	-341	-0-	3782	3			N	-0-					-0-
*08	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	169	1	2749	3	N	-0-					-0-
09	3990	X	1918	-0-	-2072	-0-	113	1	1805	3	N	-0-					-0-

PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4830	X	4500	-0-	-330	-0-	4273	3	221	4	N	5	4	0	179	1	461
							6	9									
05	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	4906	3	240	4	N	202	4	0	365	1	294
							222	9									
06	3780	X	3090	-0-	-690	-0-	2751	3	172	4	N	152	1	0			445
							167	9									
07	4650	X	2463	-0-	-2187	-0-	2159	3	62	4	N	220	1	0	370	1	294
							242	9									
*08	4650	X	3103	-0-	-1547	-0-	133	1	2212	3	N	559	559	1			294
							143	4	615	9							
09	5190	X	373	-0-	-4817	-0-	10	1	145	3	N	182	182	1			294
							18	4	200	9							

GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2370	X	803	-0-	-1567	-0-	300	1	236	3	N	85	177	1			364
							173	4	94	9							
05	2449	X	2139	-0-	-310	-0-	300	1	1383	3	N	358	2	0	356	1	364
							62	4	394	9							
06	1920	X	1231	-0-	-689	-0-	290	1	546	3	N	311	1	0	183	1	491
							53	4	342	9							
07	1984	X	1950	-0-	-34	-0-	310	1	867	3	N	634	761	1			364
							76	4	697	9							
*08	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	252	1	11431	3	N	187	187	1			364
							206	9									
*09	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	206	1	6830	3	N	373	373	1			364
							1	4	410	9							

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	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	3			N	-0-					-0-
05	7549 X	7549	-0-	-0-	-0-	7549	3			N	-0-					-0-
06	6810 X	6425	-0-	-385	-0-	6425	3			N	-0-					-0-
07	7037 X	6545	-0-	-492	-0-	6545	3			N	-0-					-0-
*08	7037 X	5928	-0-	-1109	-0-	343	1	5585	3	N	-0-					-0-
09	6810 X	3594	-0-	-3216	-0-	213	1	3380	3	N	-0-					-0-
						1	4									

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744

04	8610 X	4139	-0-	-4471	-0-	4136	3	3	4	N	-0-					-0-
05	8773 X	8409	-0-	-364	-0-	8404	3	5	4	N	-0-					-0-
06	8490 X	6281	-0-	-2209	-0-	6276	3	5	4	N	-0-					-0-
07	7719 X	6411	-0-	-1308	-0-	6406	3	5	4	N	-0-					-0-
*08	5673 X	5311	-0-	-362	-0-	303	1	5007	3	N	-0-					-0-
						1	4									
09	8130 X	193	-0-	-7937	-0-	11	1	182	3	N	-0-					-0-

WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843

04	4170 X	3932	-0-	-238	-0-	3739	3	90	4	N	94	178	1			188
						103	9									
05	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	4096	3	91	4	N	306					494
						337	9									
06	4140 X	3828	-0-	-312	-0-	3498	3	97	4	N	212					706
						233	9									
07	4278 X	4036	-0-	-242	-0-	3542	3	106	4	N	353	565	1			494
						388	9									
*08	4278 X	2533	-0-	-1745	-0-	142	1	2391	3	N	-0-					494
09	4380 X	1960	-0-	-2420	-0-	106	1	1647	3	N	188	188	1			494
						207	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	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	1999	3	25	4	Y	129	3	0	240	1	423
						142	9									
05	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2268	3	27	4	Y	88	3	0	100	1	408
						97	9									
06	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	1866	3	33	4	Y	254	1	0			661
						279	9									
07	2232 N	2110	-0-	-122	-0-	1749	3	30	4	Y	301	1	0	594	1	367
						331	9									
*08	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	87	1	1416	3	Y	-0-					367
09	2190 N	1170	-0-	-1020	-0-	51	1	788	3	Y	301	193	1			475
						331	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	1667	-0-	-2293	-0-	1651	3	14	4	N	2	2	0			361
							2	9									
05	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	4270	3	10	4	N	148	4	0	179	1	326
							163	9									
06	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3524	3	12	4	N	144	2	0			468
							158	9									
07	3534	X	2848	-0-	-686	-0-	2790	3	4	4	N	49	1	0	190	1	326
							54	9									
*08	3534	X	2685	-0-	-849	-0-	152	1	2505	3	N	-0-					326
							28	4									
09	3960	X	1770	-0-	-2190	-0-	92	1	1434	3	N	187	187	1			326
							38	4	206	9							

STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121

04	690	N	657	-0-	-33	-0-	455	3	61	4	Y	128	1	0	143	1	303
							141	9									
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	489	3	71	4	Y	87	1	0	72	1	317
							96	9									
06	660	N	565	-0-	-95	-0-	254	3	34	4	Y	252					569
							277	9									
07	682	N	336	-0-	-346	-0-	6	3	330	9	Y	300	511	1			358
*08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	204	3	Y	-0-					358
							61	4									
09	570	N	328	-0-	-242	-0-	7	1	130	3	Y	81	188	1			251
							102	4	89	9							

WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891

04	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3686	3	1	4	N	-0-					85
05	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4201	3	1	4	N	-0-					83
06	3180	X	3071	-0-	-109	-0-	3070	3	1	4	N	-0-					83
07	3286	X	1594	-0-	-1692	-0-	1594	3			N	-0-					83
*08	3286	X	1404	-0-	-1882	-0-	81	1	1323	3	N	-0-					83
09	3180	X	1058	-0-	-2122	-0-	62	1	996	3	N	-0-					83

WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693

04	14574	X	14574	-0-	-0-	-0-	14574	3			N	-0-					-0-
05	11005	X	4795	-0-	-6210	-0-	4795	3			N	-0-					-0-
06	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	11103	3			N	-0-					-0-
07	14229	X	6595	-0-	-7634	-0-	6595	3			N	-0-					-0-
*08	14229	X	-0-	-0-	-14229	-0-					N	-0-					-0-
09	13770	X	-0-	-0-	-13770	-0-					N	-0-					-0-

STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020

04	360	N	1	-0-	-359	-0-	1	4			N	-0-					194
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	106	1	22	4	N	-0-					194
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	52	1	13	4	N	115					309
							127	9									
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	82	1	210	3	N	11	183	1			137
							6	4	12	9							
*08	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	332	1	1961	3	N	-0-					137
							1	4									
*09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	268	1	509	3	N	-0-					137
							11	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11730	X	-0-	-0-	-11730	-0-					N	-0-					-0-
05	12121	X	4036	-0-	-8085	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
06	11730	X	7629	-0-	-4101	-0-	7629	3			N	-0-					-0-
07	7223	X	6829	-0-	-394	-0-	6829	3			N	-0-					-0-
*08	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	335	1	5461	3	N	-0-					-0-
09	7620	X	3633	-0-	-3987	-0-	213	1	3419	3	N	-0-					-0-
							1	4									

NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475

04	5010	X	3298	-0-	-1712	-0-	3289	3	8	4	N	1	1	0			214
							1	9									
05	4185	X	3052	-0-	-1133	-0-	3033	3	7	4	N	11	1	0			224
							12	9									
06	3720	X	1770	-0-	-1950	-0-	1726	3	5	4	N	35	1	0			258
							39	9									
07	3565	X	1666	-0-	-1899	-0-	1498	3	4	4	N	149	183	1			224
							164	9									
*08	3410	X	2650	-0-	-760	-0-	145	1	2505	3	N	-0-					224
09	3300	X	2553	-0-	-747	-0-	153	1	2400	3	N	-0-					224

STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990

04	720	N	51	-0-	-669	-0-	21	1	30	4	N	-0-					324
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	299	1	55	4	N	23					347
							25	9									
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	49	1	4	4	N	127					474
							140	9									
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	87	1	45	4	N	255	382	1			347
							281	9									
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	325	325	1			347
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	21	1	156	3	N	-0-					347
							2	4									

FORREST WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567

04	240	X	13	-0-	-227	-0-	13	4			N	-0-					419
05	248	X	2	-0-	-246	-0-	2	4			N	-0-					419
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	285					704
07	155	X	36	-0-	-119	-0-	1	4	35	9	N	32	340	1			396
*08	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	96	1	1792	3	N	-0-					396
*09	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	3	1	1661	3	N	188	188	1			396
							207	9									

BELLOWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943

04	9630	X	7730	-0-	-1900	-0-	7635	3	94	4	N	1	1	0			284
							1	9									
05	9951	X	5393	-0-	-4558	-0-	5300	3	90	4	N	3	3	0			284
							3	9									
06	8070	X	6423	-0-	-1647	-0-	6211	3	117	4	N	86	2	0	333	1	35
							95	9									
07	7998	X	7041	-0-	-957	-0-	6922	3	118	4	N	1	1	0			35
							1	9									
*08	7998	X	4243	-0-	-3755	-0-	230	1	3522	3	N	378	378	1			35
							75	4	416	9							
09	7740	X	5037	-0-	-2703	-0-	266	1	4200	3	N	371	371	1			35
							163	4	408	9							

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	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					35
05	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	7896	3	8	4	N	8	8	0			35
							9	9									
06	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	10352	3	13	4	N	5	5	0			35
							6	9									
07	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	8111	3	12	4	N	2	2	0			35
							2	9									
*08	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	505	1	8165	3	N	179	179	1			35
							1	4	197	9							
09	2820	X	1707	-0-	-1113	-0-	107	1	1600	3	N	-0-					35

STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3413	3	1	9	N	1	1	0	377	1	179
05	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	3593	3	1410	9	N	1282	1	0	539	1	921
06	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3155	3	580	9	N	527					1448
07	3410	X	3157	-0-	-253	-0-	3157	3			N	-0-					1448
*08	3410	X	2881	-0-	-529	-0-	166	1	2715	3	N	-0-					1448
09	3300	X	2821	-0-	-479	-0-	96	1	1500	3	N	1114	1114	1			1448
							1225	9									

WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	1687	-0-	-293	-0-	906	3	780	4	N	1	2	0	357	1	101
							1	9									
05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	466	3	1523	4	N	191	1	0			291
							210	9									
06	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	326	3	1634	4	N	750	750	1			291
							825	9									
07	1736	N	1057	-0-	-679	-0-	14	3	19	4	N	931	931	1			291
							1024	9									
*08	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	31	1	482	3	N	544	544	1			291
							1452	4	598	9							
09	2130	N	232	-0-	-1898	-0-	4	1	61	3	N	-0-					291
							167	4									

STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3290	3	124	4	N	-0-					-0-
05	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	2686	3	83	4	N	654	167	1			487
							719	9									
06	3300	X	1807	-0-	-1493	-0-	1419	3	59	4	N	299	186	1			600
							329	9									
07	3534	X	1714	-0-	-1820	-0-	1464	3	60	4	N	173	286	1			487
							190	9									
*08	3534	X	1836	-0-	-1698	-0-	71	1	1008	3	N	688	344	1			831
							757	9									
09	3420	X	13	-0-	-3407	-0-	1	1	12	3	N	-0-					831

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	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	4			N	-0-					685
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					685
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	28	4	351	9	N	319					1004
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					1004
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1004
09	390	N	338	-0-	-52	-0-	17	1	321	3	N	-0-					1004

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46815	X	46815	-0-	-0-	-0-	46501	3	314	9	N	285	58	0	177	1	127
05	29636	X	24746	-0-	-4890	-0-	24537	3	209	9	N	190	26	0			291
06	25680	X	-0-	-0-	-25680	-0-					N	30					321
07	34875	X	9499	-0-	-25376	-0-	9317	3	182	9	N	165	6	0	189	1	291
*08	34875	X	16815	-0-	-18060	-0-	956	1	15659	3	N	181	181	1			291
							1	4	199	9							
09	33750	X	10832	-0-	-22918	-0-	621	1	9800	3	N	372	372	1			291
							2	4	409	9							

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-					232
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					232
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	129					361
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					361
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					361
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					361

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-					95
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567

04	21360	X	19577	-0-	-1783	-0-	19411	3	43	4	N	112	39	0	357	1	209
							123	9									
05	21235	X	20832	-0-	-403	-0-	20587	3	41	4	N	185	8	0	177	1	209
							204	9									
06	19890	X	3026	-0-	-16864	-0-	2904	3	9	4	N	103	1	0			311
							113	9									
07	20243	X	5988	-0-	-14255	-0-	5732	3	256	9	N	233	1	0	334	1	209
*08	23860	X	23860	-0-	-0-	-0-	1317	1	22543	3	N	-0-					209
09	20160	X	17940	-0-	-2220	-0-	1020	1	16092	3	N	750	750	1			209
							3	4	825	9							

WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856

04	4560	X	4171	-0-	-389	-0-	4159	3	12	9	N	11	11	0			412
05	4712	X	1525	-0-	-3187	-0-	1522	3	3	9	N	3	3	0			412
06	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	4964	3	135	9	N	123	8	0			527
07	4588	X	4282	-0-	-306	-0-	4275	3	7	9	N	6	6	0			527
*08	4309	X	4119	-0-	-190	-0-	188	1	3100	3	N	755	755	1			527
							831	9									
09	4560	X	602	-0-	-3958	-0-	25	1	365	3	N	193	193	1			527
							212	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2010	N	1742	-0-	-268	-0-	1684	3	54	4	N	4	4	0			559
							4	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					559
06	3000	N	4052	-0-	1052	1052	2729	3	107	4	N	1105	4	0	1101	1	559
							1216	9									
07	3100	N	2121	-0-	-979	73	2063	3	56	4	N	2	2	0			559
							2	9									
*08	2733	N	2660	-0-	-73	-0-	83	1	1328	3	N	1135	1135	1			559
							1249	9									
09	2010	X	659	-0-	-1351	-0-	41	1	618	3	N	-0-					559

WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179

04	8220	X	7067	-0-	-1153	-0-	6811	3	59	4	N	179	3	0	177	1	215
							197	9									
05	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6790	3	54	4	N	66	2	0			279
							73	9									
06	6000	X	1294	-0-	-4706	-0-	1278	3	16	4	N	-0-					279
07	7316	X	6068	-0-	-1248	-0-	5853	3	9	4	N	187	1	0	186	1	279
							206	9									
*08	7316	X	7173	-0-	-143	-0-	411	1	6557	3	N	185	185	1			279
							1	4	204	9							
09	7080	X	516	-0-	-6564	-0-	31	1	485	3	N	-0-					279

WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657

04	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	4669	3	878	4	N	213	3	0	157	1	222
							234	9									
05	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5126	3	575	4	N	2	2	0			222
							2	9									
06	5220	X	4006	-0-	-1214	-0-	3833	3	50	4	N	112					334
							123	9									
07	5983	X	4567	-0-	-1416	-0-	4544	3	23	4	N	-0-					334
*08	5983	X	3226	-0-	-2757	-0-	164	1	2618	3	N	366	366	1			334
							41	4	403	9							
09	5790	X	810	-0-	-4980	-0-	48	1	724	3	N	-0-					334
							38	4									

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559

04	5760	X	5363	-0-	-397	-0-	5363	3			N	-0-					-0-
05	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7406	3	1	4	N	-0-					-0-
06	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5696	3	1	4	N	-0-					-0-
07	5704	X	5602	-0-	-102	-0-	5601	3	1	4	N	-0-					-0-
*08	5549	X	3776	-0-	-1773	-0-	210	1	3566	3	N	-0-					-0-
09	6690	X	1418	-0-	-5272	-0-	88	1	1330	3	N	-0-					-0-

HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556

04	8250	X	19	-0-	-8231	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	8525	X	2	-0-	-8523	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	9210	X	13	-0-	-9197	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	9517	X	18	-0-	-9499	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*08	4216	X	559	-0-	-3657	-0-	543	1	15	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*09	363	X	363	-0-	-0-	-0-	362	1	1	4	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11566 - 17217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	4			N	-0-					359
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	4			N	-0-					359
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	70	4	132	9	N	120					479
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	123	4	345	9	N	314	551	1			242
*08	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	469	1	1184	3	N	-0-					242
							161	4									
*09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	245	3	N	-0-					242
							23	4									

WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531

04	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	9134	3	17	9	N	15	5	0			237
05	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	8600	3	1	4	N	12	4	0			245
							13	9									
06	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7436	3	3	9	N	3	2	0			246
07	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3309	3	1	4	N	1	1	0			246
							1	9									
*08	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	534	1	8683	3	N	-0-					246
							1	4									
*09	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	194	1	3051	3	N	-0-					246
							1	4									

WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865

04	3720	X	976	-0-	-2744	-0-	948	3	27	4	N	1	1	0			495
							1	9									
05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					495
06	3720	X	2799	-0-	-921	-0-	2534	3	119	4	N	133	2	0			626
							146	9									
07	3844	X	1886	-0-	-1958	-0-	1813	3	72	4	N	1	1	0			626
							1	9									
*08	3317	X	2400	-0-	-917	-0-	138	1	1155	3	N	949	949	1			626
							63	4	1044	9							
09	2790	X	1120	-0-	-1670	-0-	97	1	768	3	N	187	187	1			626
							49	4	206	9							

WK GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 15973

04	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4970	3	9	9	N	8	8	0			560
05	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5493	3	8	9	N	7	7	0			560
06	4500	X	1914	-0-	-2586	-0-	1705	3	1	4	N	189	1	0			748
							208	9									
07	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4929	3	3	9	N	3	3	0			748
*08	4650	X	2414	-0-	-2236	-0-	65	1	2141	3	N	181	181	1			748
							9	4	199	9							
09	4500	X	1563	-0-	-2937	-0-	49	1	1514	3	N	-0-					748

WK GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 267491 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10918 - 15369

04	5400	X	4660	-0-	-740	-0-	4507	3	150	4	N	3	3	0			464
							3	9									
05	5456	X	5011	-0-	-445	-0-	4859	3	150	4	N	2	2	0			464
							2	9									
06	5220	X	2329	-0-	-2891	-0-	2150	3	77	4	N	93					557
							102	9									
07	5177	X	5003	-0-	-174	-0-	4836	3	167	4	N	-0-					557
*08	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	207	1	3368	3	N	1318	1318	1			557
							153	4	1450	9							
09	4860	X	1569	-0-	-3291	-0-	80	1	1196	3	N	188	188	1			557
							86	4	207	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	5820	X	5538	-0-	-282	-0-	5402	3	126	4	N	9	10	0			405
							10	9									
05	6014	X	5435	-0-	-579	-0-	5303	3	123	4	N	8	8	0			405
							9	9									
06	5820	X	3476	-0-	-2344	-0-	2940	3	429	4	N	97	3	0			499
							107	9									
07	6014	X	5467	-0-	-547	-0-	5337	3	126	4	N	4	4	0			499
							4	9									
*08	5735	X	3567	-0-	-2168	-0-	140	1	2527	3	N	747	747	1			499
							78	4	822	9							
09	5550	X	1644	-0-	-3906	-0-	95	1	1476	3	N	-0-					499
							73	4									

SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035

04	14700	X	23	-0-	-14677	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	62999	X	62999	-0-	-0-	-0-	62999	3			N	-0-					-0-
06	72612	X	72612	-0-	-0-	-0-	72612	3			N	-0-					-0-
07	67955	X	67955	-0-	-0-	-0-	67955	3			N	-0-					-0-
*08	53789	X	53789	-0-	-0-	-0-	3124	1	50661	3	N	-0-					-0-
							4	4									
*09	29246	X	29246	-0-	-0-	-0-	1707	1	27535	3	N	-0-					-0-
							4	4									

STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916

04	6270	X	1855	-0-	-4415	-0-	1197	3	51	4	Y	552	2	0	426	1	716
							607	9									
05	5735	X	3875	-0-	-1860	-0-	3725	3	142	4	Y	7	5	0	183	1	535
							8	9									
06	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	171					706
07	7068	X	986	-0-	-6082	-0-	931	3	55	4	Y	-0-	1	0	286	1	419
*08	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-	186	1			233
09	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					233

FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534

04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	300	1	855	3	N	148	5	0	711	1	301
							57	4	163	9							
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	300	1	147	3	N	182	5	0	177	1	301
							20	4	200	9							
06	1230	N	1123	-0-	-107	-0-	290	1	394	3	N	354	1	0	353	1	301
							50	4	389	9							
07	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	310	1	166	3	N	1131	2	0	1129	1	301
							7	4	1244	9							
*08	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	370	1	1585	3	N	757	757	1			301
							1	4	833	9							
*09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	267	1	226	3	N	566	566	1			301
							1	4	623	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-					64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					90
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4015	3	11	4	N	17	11	0	188	1	79
							19	9									
05	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4088	3	2	4	N	9	9	0			79
							10	9									
06	3270	X	763	-0-	-2507	-0-	728	3	35	9	N	32	2	0			109
07	4154	X	15	-0-	-4139	-0-	15	3			N	-0-					109
*08	4154	X	3157	-0-	-997	-0-	171	1	2971	3	N	-0-					109
							15	4									
09	4020	X	808	-0-	-3212	-0-	51	1	753	3	N	-0-					109
							4	4									

WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1450	-0-	-230	-0-	1449	3	1	9	N	1					251
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1573	3	211	9	N	192	1	0	180	1	262
06	1470	N	1449	-0-	-21	-0-	1386	3	63	9	N	57					319
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					319
*08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	68	1	997	3	N	-0-					319
09	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					319

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	17640	X	16250	-0-	-1390	-0-	15987	3	263	9	N	239	29	0	158	1	319
05	18228	X	17529	-0-	-699	-0-	17500	3	29	9	N	26	26	0			319
06	17100	X	13134	-0-	-3966	-0-	13027	3	107	9	N	97	18	0			398
07	17670	X	10489	-0-	-7181	-0-	10477	3	12	9	N	11	11	0			398
*08	16802	X	5077	-0-	-11725	-0-	271	1	4387	3	N	378	378	1			398
							3	4	416	9							
09	16950	X	2901	-0-	-14049	-0-	171	1	2719	3	N	-0-					398
							11	4									

LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10230	X	1893	-0-	-8337	-0-	138	3	1754	4	N	1					298
							1	9									
05	10199	X	9545	-0-	-654	-0-	7642	3	1893	4	N	9	10	0			297
							10	9									
06	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	8631	3	1990	4	N	147	9	0	189	1	246
							162	9									
07	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	7806	3	2041	4	N	6	6	0			246
							7	9									
*08	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	359	1	5788	3	N	371	371	1			246
							47	4	408	9							
09	10770	X	2972	-0-	-7798	-0-	179	1	2760	3	N	-0-					246
							33	4									

HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	11185	3	13	4	N	18	18	0			301
							20	9									
05	13104	X	13104	-0-	-0-	-0-	13072	3	13	4	N	17	17	0			301
							19	9									
06	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	10661	3	14	4	N	65	12	0			354
							72	9									
07	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	11664	3	12	4	N	22	10	0	187	1	179
							24	9									
*08	9207	X	8909	-0-	-298	-0-	485	1	8424	3	N	-0-					179
09	8910	X	3394	-0-	-5516	-0-	196	1	3198	3	N	-0-					179

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6450	X	5957	-0-	-493	-0-	5957	3			N	-0-					-0-
05	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	3			N	-0-					-0-
06	6030	X	5772	-0-	-258	-0-	5771	3	1	4	N	-0-					-0-
07	6231	X	5649	-0-	-582	-0-	5649	3			N	-0-					-0-
*08	6169	X	4386	-0-	-1783	-0-	279	1	4107	3	N	-0-					-0-
09	6450	X	3604	-0-	-2846	-0-	250	1	3353	3	N	-0-					-0-
							1	4									

EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4800	X	4601	-0-	-199	-0-	4199	3	43	4	N	326	168	1			428
							359	9									
05	4960	X	3749	-0-	-1211	-0-	3508	3	44	4	N	179	179	1			428
							197	9									
06	4830	X	3756	-0-	-1074	-0-	3521	3	33	4	N	184	184	1			428
							202	9									
07	4991	X	2052	-0-	-2939	-0-	1615	3	27	4	N	373	373	1			428
							410	9									
*08	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	189	189	1			428
09	4590	X	2785	-0-	-1805	-0-	2785	3			N	-0-					428

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	4200	X	2408	-0-	-1792	-0-	2403	3	2	4	N	3	3	0			207
							3	9									
05	2232	X	1937	-0-	-295	-0-	1933	3	2	4	N	2	2	0			207
							2	9									
06	19703	X	19703	-0-	-0-	-0-	19669	3	20	4	N	13	13	0			207
							14	9									
07	15528	X	15528	-0-	-0-	-0-	15501	3	16	4	N	10	10	0			207
							11	9									
*08	12316	X	12316	-0-	-0-	-0-	713	1	11402	3	N	182	182	1			207
							1	4	200	9							
09	19710	X	6423	-0-	-13287	-0-	385	1	6037	3	N	-0-					207
							1	4									

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	27450	X	9294	-0-	-18156	-0-	9218	3	8	4	N	62	17	0	178	1	157
							68	9									
05	26195	X	2930	-0-	-23265	-0-	2922	3	2	4	N	5	5	0			157
							6	9									
06	33535	X	33535	-0-	-0-	-0-	33430	3	29	4	N	69	39	0			187
							76	9									
07	22110	X	22110	-0-	-0-	-0-	22064	3	18	4	N	25	25	0			187
							28	9									
*08	21483	X	19777	-0-	-1706	-0-	1130	1	18254	3	N	356	356	1			187
							1	4	392	9							
09	33540	X	10949	-0-	-22591	-0-	655	1	10292	3	N	-0-					187
							2	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	12990	X	10256	-0-	-2734	-0-	10197	3	26	4	N	30	8	0	167	1	157
							33	9									
05	13423	X	8708	-0-	-4715	-0-	8684	3	18	4	N	5	5	0			157
							6	9									
06	12990	X	9448	-0-	-3542	-0-	9352	3	23	4	N	66	4	0			219
							73	9									
07	13423	X	9549	-0-	-3874	-0-	9525	3	21	4	N	3	3	0			219
							3	9									
*08	10602	X	7995	-0-	-2607	-0-	463	1	7531	3	N	-0-					219
							1	4									
09	10260	X	1525	-0-	-8735	-0-	98	1	1427	3	N	-0-					219

WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178

04	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5671	3	3	9	N	3	4	0			93
05	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7049	3	4	9	N	4	4	0			93
06	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4392	3	15	9	N	14	2	0			105
07	4836	X	3945	-0-	-891	-0-	3944	3	1	9	N	1	1	0			105
*08	4836	X	3301	-0-	-1535	-0-	194	1	3107	3	N	-0-					105
09	4680	X	1694	-0-	-2986	-0-	102	1	1592	3	N	-0-					105

GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631

04	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					69
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					69
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	38					107
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					107
*08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					107
*09	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	144	1	2795	3	N	-0-					107
							1	4									

FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484

04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	300	1	173	3	N	641	1	0	513	1	347
							5	4	705	9							
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	300	1	7	4	N	175	175	1			347
							193	9									
06	750	N	495	-0-	-255	-0-	290	1	205	9	N	186	186	1			347
07	1209	N	496	-0-	-713	-0-	310	1	4	4	N	165	165	1			347
							182	9									
*08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	133	1	1225	3	N	-0-					347
*09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	180	1	1211	3	N	751	751	1			347
							1	4	826	9							

GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238

04	4530	X	2644	-0-	-1886	-0-	2643	3	1	9	N	1	1	0			234
05	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3545	3	374	9	N	340	1	0	339	1	234
06	3750	X	1332	-0-	-2418	-0-	708	3	624	9	N	567	567	1			234
07	3286	X	2588	-0-	-698	-0-	2377	3	211	9	N	192	192	1			234
*08	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	210	1	3301	3	N	940	940	1			234
							1034	9									
09	3780	X	1184	-0-	-2596	-0-	43	1	651	3	N	445	445	1			234
							490	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1337	-0-	-8143	-0-	1315	3	22	9	Y	20					80
05	7905	X	3085	-0-	-4820	-0-	3084	3	1	4	Y	-0-					80
06	6840	X	6494	-0-	-346	-0-	6408	3	2	4	Y	76					156
							84	9									
07	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	8768	3	3	4	Y	-0-	60	1			96
*08	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	335	1	6863	3	Y	-0-					96
09	6480	X	2954	-0-	-3526	-0-	78	1	2875	3	Y	1	61	1			36
							1	9									

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	18540	X	11701	-0-	-6839	-0-	11352	3	20	4	N	299	10	0	169	1	427
							329	9									
05	27635	X	27635	-0-	-0-	-0-	27357	3	59	4	N	199	21	0	178	1	427
							219	9									
06	16890	X	5675	-0-	-11215	-0-	5479	3	17	4	N	163	3	0			587
							179	9									
07	17453	X	10	-0-	-17443	-0-	10	3			N	-0-					587
*08	12090	X	5605	-0-	-6485	-0-	215	1	3980	3	N	1282	1282	1			587
							1410	9									
09	26430	X	8199	-0-	-18231	-0-	456	1	7535	3	N	187	187	1			587
							2	4	206	9							

GENTRY WELL #: 4H RRCID -> 268355 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13510 - 18138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23850	X	4700	-0-	-19150	-0-	4674	3	3	4	Y	21	2	0			118
							23	9									
05	24645	X	10957	-0-	-13688	-0-	10949	3	4	4	Y	4	4	0			118
							4	9									
06	21574	X	21574	-0-	-0-	-0-	21472	3	13	4	Y	81	4	0			195
							89	9									
07	18843	X	18843	-0-	-0-	-0-	18829	3	10	4	Y	4	3	0	75	1	121
							4	9									
*08	19076	X	19076	-0-	-0-	-0-	889	1	18186	3	Y	-0-	1	7			120
							1	4									
09	21570	X	20092	-0-	-1478	-0-	507	1	19374	3	Y	191	76	1			235
							1	4	210	9							

GENTRY WELL #: 6H RRCID -> 268356 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7410	X	7014	-0-	-396	-0-	6958	3	6	4	N	45	4	0			200
							50	9									
05	7440	X	7218	-0-	-222	-0-	7208	3	6	4	N	4	3	0			201
							4	9									
06	6960	X	5808	-0-	-1152	-0-	5701	3	6	4	N	92	2	0			291
							101	9									
07	7254	X	5280	-0-	-1974	-0-	5275	3	4	4	N	1	1	0			291
							1	9									
*08	7254	X	5337	-0-	-1917	-0-	311	1	5026	3	N	-0-					291
09	7020	X	2514	-0-	-4506	-0-	152	1	2362	3	N	-0-					291

GENTRY WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					62
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76					138
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53	1			85
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	54	1			32

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	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4179	3	66	4	N	2	1	0	163	1	35
							2	9									
05	3937	X	3501	-0-	-436	-0-	3500	3	1	9	N	1	1	0			35
06	3750	X	3187	-0-	-563	-0-	3179	3	8	9	N	7					42
07	4402	X	2525	-0-	-1877	-0-	2525	3			N	-0-					42
*08	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	286	1	4585	3	N	-0-					42
							2	4									
09	4260	X	2335	-0-	-1925	-0-	139	1	2194	3	N	-0-					42
							2	4									

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-					247
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	176	176	1			247
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	182					429
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	195	377	1			247
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247

STS WELL #: 7H RRCID -> 268485 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858

04	2820	X	31	-0-	-2789	-0-	31	3			N	-0-					274
05	2914	X	18	-0-	-2896	-0-	9	3	9	9	N	8					282
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	254					536
07	2945	X	2894	-0-	-51	-0-	2760	3	133	4	N	1	1	0			536
							1	9									
*08	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	153	1	2329	3	N	375	375	1			536
							59	4	413	9							
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					536

GENTRY WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769

04	21270	X	20508	-0-	-762	-0-	19991	3	517	9	N	470	27	0	363	1	478
05	19778	X	16856	-0-	-2922	-0-	16847	3	9	9	N	8	9	0			477
06	19140	X	17096	-0-	-2044	-0-	16737	3	359	9	N	326	5	0			798
07	21204	X	949	-0-	-20255	-0-	949	3			N	-0-					798
*08	21204	X	8869	-0-	-12335	-0-	458	1	8411	3	N	-0-					798
09	20520	X	8987	-0-	-11533	-0-	541	1	8444	3	N	-0-					798
							2	4									

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933

04	15750	X	15357	-0-	-393	-0-	14786	3	21	4	N	500	3	0	193	1	454
							550	9									
05	16151	X	3594	-0-	-12557	-0-	3585	3	6	4	N	3	3	0			454
							3	9									
06	18849	X	18849	-0-	-0-	-0-	18536	3	32	4	N	255	12	0			697
							281	9									
07	15872	X	15005	-0-	-867	-0-	14975	3	24	4	N	5	5	0			697
							6	9									
*08	15872	X	12869	-0-	-3003	-0-	736	1	11927	3	N	186	186	1			697
							1	4	205	9							
09	17190	X	6903	-0-	-10287	-0-	405	1	6289	3	N	189	189	1			697
							1	4	208	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	11640	X	9306	-0-	-2334	-0-	9295	3	3	4	N	7	7	0			167
							8	9									
05	14580	X	14580	-0-	-0-	-0-	14567	3	3	4	N	9	9	0			167
							10	9									
06	11640	X	6337	-0-	-5303	-0-	6186	3	1	4	N	136	2	0			301
							150	9									
07	9610	X	261	-0-	-9349	-0-	4	4	257	9	N	234	380	1			155
*08	9610	X	4768	-0-	-4842	-0-	244	1	4503	3	N	-0-					155
							21	4									
09	11640	X	8030	-0-	-3610	-0-	451	1	7106	3	N	373	373	1			155
							63	4	410	9							

GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	11920	3	3	9	N	3	3	0			234
05	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-	12860	3	2	9	N	2	2	0			234
06	12960	X	10782	-0-	-2178	-0-	10781	3	1	9	N	1	1	0			234
07	13392	X	10825	-0-	-2567	-0-	10824	3	1	9	N	1	1	0			234
*08	12307	X	9480	-0-	-2827	-0-	538	1	8755	3	N	169	169	1			234
							1	4	186	9							
09	12450	X	5194	-0-	-7256	-0-	313	1	4880	3	N	-0-					234
							1	4									

STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	188	1	2075	3	N	395	531	1			163
							189	4	435	9							
05	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	522	1	2202	3	N	707	177	1			693
							160	4	778	9							
06	2040	X	758	-0-	-1282	-0-	85	1	169	3	N	363					1056
							105	4	399	9							
07	2976	X	341	-0-	-2635	-0-	82	1	44	4	N	195	558	1			693
							215	9									
*08	2976	X	541	-0-	-2435	-0-	14	1	215	3	N	278	278	1			693
							6	4	306	9							
*09	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	606	1	3772	3	N	735	735	1			693
							191	4	809	9							

WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13579 - 18712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7140	X	2144	-0-	-4996	-0-	2144	3			N	-0-					153
05	7378	X	1430	-0-	-5948	-0-	1430	3			N	-0-					153
06	7140	X	6630	-0-	-510	-0-	6598	3	2	4	N	27					180
							30	9									
07	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6672	3	2	4	N	-0-					180
*08	6231	X	5036	-0-	-1195	-0-	303	1	4733	3	N	-0-					180
09	6630	X	1735	-0-	-4895	-0-	106	1	1629	3	N	-0-					180

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	15392	X	15392	-0-	-0-	-0-	15391	3	1	4	N	-0-					287
05	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	10610	3	1	4	N	-0-					287
06	9960	X	8180	-0-	-1780	-0-	8147	3	1	4	N	29					316
							32	9									
07	13516	X	10150	-0-	-3366	-0-	10149	3	1	4	N	-0-					316
*08	13516	X	7862	-0-	-5654	-0-	460	1	7401	3	N	-0-					316
							1	4									
09	13080	X	3124	-0-	-9956	-0-	192	1	2932	3	N	-0-					316

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	9382	3	256	4	N	6	6	0	532	1	134
							7	9									
05	12115	X	12115	-0-	-0-	-0-	10491	3	275	4	N	1226	4	0	529	1	827
							1349	9									
06	7260	X	513	-0-	-6747	-0-	33	3	480	9	N	436					1263
07	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7093	3	20	4	N	464	900	1			827
							510	9									
*08	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	434	1	7059	3	N	375	375	1			827
							173	4	413	9							
09	7260	X	4437	-0-	-2823	-0-	203	1	3255	3	N	710	710	1			827
							198	4	781	9							

WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567

04	7710	X	-0-	-0-	-7710	-0-					N	-0-					-0-
05	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					-0-
06	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					N	-0-					-0-
07	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
*08	2883	X	1	-0-	-2882	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*09	79	X	79	-0-	-0-	-0-	78	1	1	4	N	-0-					-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786

04	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	8541	3			N	-0-					-0-
05	8680	X	5664	-0-	-3016	-0-	5664	3			N	-0-					-0-
06	7830	X	1130	-0-	-6700	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
07	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					-0-
*08	8835	X	6169	-0-	-2666	-0-	330	1	5839	3	N	-0-					-0-
09	8550	X	4677	-0-	-3873	-0-	275	1	4401	3	N	-0-					-0-
							1	4									

ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847

04	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	3			N	-0-					-0-
05	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	3			N	-0-					-0-
06	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	3			N	-0-					-0-
07	5642	X	4899	-0-	-743	-0-	4899	3			N	-0-					-0-
*08	5642	X	4373	-0-	-1269	-0-	4373	3			N	-0-					-0-
09	5730	X	2323	-0-	-3407	-0-	2323	3			N	-0-					-0-

STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054

04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	317	3	220	9	Y	200	242	1			227
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	165	110	1			282
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	132	155	1			259
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	45	141	1			163
*08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	91	1	1365	3	Y	180	43	1			300
							24	4	198	9							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	191	84	1			407

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	17580	X	8000	-0-	-9580	-0-	7999	3	1	4	N	-0-					-0-
05	0	W	16960	-0-	16960	16960	16958	3	2	4	N	-0-					-0-
06	0	W	12790	-0-	12790	29750	12788	3	2	4	N	-0-					-0-
07	0	W	9698	-0-	9698	39448	9696	3	2	4	N	-0-					-0-
*08	0	W	2768	-0-	2768	42216	139	1	2629	3	N	-0-					-0-
09	0	W	5760	-0-	5760	47976	344	1	5415	3	N	-0-					-0-
							1	4									

SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23070	X	12609	-0-	-10461	-0-	12609	3			N	-0-					-0-
05	38179	X	38179	-0-	-0-	-0-	38178	3	1	4	N	-0-					-0-
06	28666	X	28666	-0-	-0-	-0-	28666	3			N	-0-					-0-
07	25664	X	25664	-0-	-0-	-0-	25664	3			N	-0-					-0-
*08	23839	X	19774	-0-	-4065	-0-	1121	1	18652	3	N	-0-					-0-
							1	4									
09	23070	X	10098	-0-	-12972	-0-	601	1	9496	3	N	-0-					-0-
							1	4									

CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16140	X	7623	-0-	-8517	-0-	7506	3	1	4	N	105	2	0			223
							116	9									
05	16678	X	16430	-0-	-248	-0-	16411	3	1	4	N	16	16	0			223
							18	9									
06	16140	X	15475	-0-	-665	-0-	15460	3	2	4	N	12	12	0			223
							13	9									
07	16840	X	16840	-0-	-0-	-0-	16628	3	2	4	N	191	8	0	183	1	223
							210	9									
*08	14482	X	14482	-0-	-0-	-0-	836	1	13645	3	N	-0-					223
							1	4									
09	15900	X	7557	-0-	-8343	-0-	442	1	7114	3	N	-0-					223
							1	4									

DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					398
05	3999	X	2183	-0-	-1816	-0-	1977	3	206	9	N	187	11	0	177	1	397
06	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	289					686
07	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					686
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	189	189	1			686
09	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					686

STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2202	3	10	4	Y	481	242	1			507
							529	9									
05	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	1939	3	151	9	Y	137	245	1			399
06	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	624	3	42	4	Y	550	220	1			729
							605	9									
07	2821	X	223	-0-	-2598	-0-	21	4	202	9	Y	184	395	1			518
*08	2821	X	2205	-0-	-616	-0-	134	1	2037	3	Y	1	138	1			381
							33	4	1	9							
09	2730	X	88	-0-	-2642	-0-	54	1	33	3	Y	1	107	1			275
							1	9									

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	1830	N	391	-0-	-1439	-0-	388	3	1	4	N	2	2	0			197
							2	9									
05	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2403	3	23	4	N	169	9	0	160	1	197
							186	9									
06	1830	N	1671	-0-	-159	-0-	1527	3	20	4	N	113	4	0			306
							124	9									
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1499	3	16	4	N	4	4	0			306
							4	9									
*08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	74	1	1090	3	N	-0-					306
09	1680	N	938	-0-	-742	-0-	37	1	486	3	N	377	377	1			306
							415	9									

JC MARTIN WELL #: 9H RRCID -> 270520 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11215 - 16171

04	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-					Y	5					144
05	9765	X	1	-0-	-9764	-0-	1	4			Y	-0-					144
06	8070	X	1039	-0-	-7031	-0-	1017	3	2	4	Y	18	2	0			160
							20	9									
07	8339	X	3506	-0-	-4833	-0-	3497	3	6	4	Y	3	3	0			160
							3	9									
*08	3813	X	1732	-0-	-2081	-0-	89	1	1643	3	Y	-0-					160
*09	89	X	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	3	Y	-0-	39	1			121

JC MARTIN WELL #: 26H RRCID -> 270521 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11145 - 16114

04	9390	X	-0-	-0-	-9390	-0-					Y	5					137
05	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-					137
06	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4184	3	77	9	Y	70	2	0			205
07	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4318	3	1	9	Y	1	1	0			205
*08	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	143	1	2597	3	Y	-0-					205
09	4260	X	2625	-0-	-1635	-0-	75	1	2536	3	Y	13	50	1			168
							14	9									

JC MARTIN WELL #: 5H RRCID -> 270522 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11260 - 16135

04	9600	X	6943	-0-	-2657	-0-	6885	3	6	4	Y	47	2	0			184
							52	9									
05	28262	X	28262	-0-	-0-	-0-	28222	3	6	4	Y	31	31	0			184
							34	9									
06	8370	X	3884	-0-	-4486	-0-	3846	3	7	4	Y	28	2	0			210
							31	9									
07	8463	X	5495	-0-	-2968	-0-	5484	3	10	4	Y	1	1	0			210
							1	9									
*08	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	316	1	5694	3	Y	-0-					210
*09	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	222	1	7207	3	Y	114	51	1			273
							1	4	125	9							

SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356

04	9990	X	-0-	-0-	-9990	-0-					N	-0-					-0-
05	15014	X	15014	-0-	-0-	-0-	15014	3			N	-0-					-0-
06	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	11068	3			N	-0-					-0-
07	9672	X	8550	-0-	-1122	-0-	8550	3			N	-0-					-0-
*08	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	394	1	6394	3	N	-0-					-0-
09	9990	X	4044	-0-	-5946	-0-	238	1	3805	3	N	-0-					-0-
							1	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RYAN WELL #: 4H RRCID -> 270641 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8130 X	1123	-0-	-7007	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
05	7936 X	4475	-0-	-3461	-0-	4475	3			N	-0-					-0-
06	9548 X	9548	-0-	-0-	-0-	9548	3			N	-0-					-0-
07	7625 X	7625	-0-	-0-	-0-	7624	3	1	4	N	-0-					-0-
*08	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
09	9540 X	5190	-0-	-4350	-0-	5190	3			N	-0-					-0-

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 4H RRCID -> 270644 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985

04	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
05	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
06	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
07	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2540	3	1	4	N	-0-					-0-
*08	2282 X	2282	-0-	-0-	-0-	115	1	1973	3	N	176					176
						194	9									
09	2190 X	1705	-0-	-485	-0-	102	1	1603	3	N	-0-					176

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-					558
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					558
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107					665
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	381	1			284
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	190	190	1			284
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284

GLADYS WHEELER UNIT 5 WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 17307

04	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3248	3	22	4	N	377	359	1			312
						415	9									
05	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3159	3	13	4	N	365	365	1			312
						402	9									
06	3330 X	1021	-0-	-2309	-0-	707	3	2	4	N	284					596
						312	9									
07	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4034	3	723	9	N	657	941	1			312
*08	3813 X	2873	-0-	-940	-0-	142	1	2327	3	N	367	367	1			312
						404	9									
09	3690 X	995	-0-	-2695	-0-	31	1	567	3	N	361	361	1			312
						397	9									

JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073

04	8550 X	-0-	-0-	-8550	-0-					Y	4					137
05	8835 X	23	-0-	-8812	-0-	23	4			Y	-0-					137
06	13123 X	13123	-0-	-0-	-0-	12615	3	24	4	Y	440	9	0			568
						484	9									
07	11442 X	11442	-0-	-0-	-0-	11415	3	21	4	Y	5	4	0			569
						6	9									
*08	11964 X	11964	-0-	-0-	-0-	629	1	11334	3	Y	-0-					569
						1	4									
*09	11717 X	11717	-0-	-0-	-0-	350	1	11252	3	Y	104	139	1			534
						1	4	114	9							

STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812

04	4950 X	35	-0-	-4915	-0-	34	3	1	4	Y	-0-					485
05	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	86	86	1			485
06	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	244					729
07	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					729
*08	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					729
09	30 X	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	Y	-0-	192	1			537

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12060 X	11746	-0-	-314	-0-	11715	3	27	4	Y	4	4	0			169
						4	9									
05	12400 X	10205	-0-	-2195	-0-	10161	3	30	4	Y	13	13	0			169
						14	9									
06	11880 X	9957	-0-	-1923	-0-	9908	3	29	4	Y	18	10	0	137	1	40
						20	9									
07	12930 X	12930	-0-	-0-	-0-	12700	3	30	4	Y	182	8	0	206	1	8
						200	9									
*08	9707 X	9707	-0-	-0-	-0-	451	1	9133	3	Y	111	111	1			8
						1	4	122	9							
*09	14526 X	14526	-0-	-0-	-0-	374	1	14151	3	Y	-0-					8
						1	4									

JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11120 - 16115

04	14100 X	12947	-0-	-1153	-0-	12924	3	21	4	Y	2	3	0			168
						2	9									
05	14570 X	11226	-0-	-3344	-0-	11207	3	7	4	Y	11	10	0			169
						12	9									
06	14100 X	10852	-0-	-3248	-0-	10804	3	29	4	Y	17	7	0	137	1	42
						19	9									
07	13609 X	12075	-0-	-1534	-0-	11807	3	15	4	Y	230	4	0	257	1	11
						253	9									
*08	11808 X	11808	-0-	-0-	-0-	552	1	11122	3	Y	121	123	1			9
						1	4	133	9							
*09	14794 X	14794	-0-	-0-	-0-	380	1	14413	3	Y	-0-					9
						1	4									

JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125

04	9090 X	-0-	-0-	-9090	-0-					Y	5					142
05	9393 X	-0-	-0-	-9393	-0-					Y	-0-					142
06	9630 X	5593	-0-	-4037	-0-	5510	3	8	4	Y	68	7	0			203
						75	9									
07	9951 X	46	-0-	-9905	-0-	45	3	1	9	Y	1					204
*08	4000 X	666	-0-	-3334	-0-	32	1	634	3	Y	-0-					204
*09	16580 X	16580	-0-	-0-	-0-	489	1	15938	3	Y	138	50	1			292
						1	4	152	9							

JC MARTIN WELL #: 29H RRCID -> 270880 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11120 - 17332

04	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	6155	3	22	4	Y	2	3	0			168
						2	9									
05	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	5333	3	46	4	Y	10	9	0			169
						11	9									
06	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	7446	3	35	4	Y	21	10	0	137	1	43
						23	9									
07	7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	7047	3	37	4	Y	246	6	0	272	1	11
						271	9									
*08	8796 X	8796	-0-	-0-	-0-	399	1	8173	3	Y	203	200	1			14
						1	4	223	9							
*09	10828 X	10828	-0-	-0-	-0-	275	1	10552	3	Y	-0-					14
						1	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

DORA MARTIN A WELL #: 8H RRCID -> 270926 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10976 - 17041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6780	X	95	-0-	-6685	-0-	80	3	15	9	Y	14					72
05	7006	X	101	-0-	-6905	-0-	101	3			Y	-0-					72
06	6780	X	2189	-0-	-4591	-0-	2189	3			Y	-0-					72
07	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	3			Y	-0-					72
*08	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	327	1	6056	3	Y	-0-					72
							9	4									
*09	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	184	1	7121	3	Y	-0-					72
							1	4									

DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8100	X	5990	-0-	-2110	-0-	5973	3	17	9	Y	15					30
05	8060	X	7486	-0-	-574	-0-	7485	3	1	9	Y	1	1	0			30
06	9570	X	4965	-0-	-4605	-0-	4965	3			Y	-0-					30
07	9889	X	3009	-0-	-6880	-0-	3009	3			Y	-0-					30
*08	9889	X	3793	-0-	-6096	-0-	162	1	3631	3	Y	-0-					30
*09	14138	X	14138	-0-	-0-	-0-	378	1	13758	3	Y	-0-					30
							2	4									

WHEELER 5 WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5760	X	5092	-0-	-668	-0-	4494	3	550	4	Y	44	7	0	55	1	39
							48	9									
05	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5736	3	29	9	Y	26	8	0			57
06	5070	X	4855	-0-	-215	-0-	4727	3	128	9	Y	116	4	0	112	1	57
07	5270	X	5029	-0-	-241	-0-	4953	3	2	4	Y	67	4	0	63	1	57
							74	9									
*08	5270	X	4078	-0-	-1192	-0-	239	1	3828	3	Y	-0-					57
							11	4									
09	5580	X	1466	-0-	-4114	-0-	80	1	1325	3	Y	48	62	1			43
							8	4	53	9							

JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13350	X	12014	-0-	-1336	-0-	11990	3	21	4	Y	3	3	0			169
							3	9									
05	13423	X	10433	-0-	-2990	-0-	10401	3	19	4	Y	12	13	0			168
							13	9									
06	12030	X	10470	-0-	-1560	-0-	10426	3	22	4	Y	20	11	0	137	1	40
							22	9									
07	13340	X	13340	-0-	-0-	-0-	13112	3	27	4	Y	183	8	0	207	1	8
							201	9									
*08	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	403	1	8263	3	Y	99	100	1			7
							109	9									
*09	12886	X	12886	-0-	-0-	-0-	326	1	12559	3	Y	-0-					7
							1	4									

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	5430	X	195	-0-	-5235	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
06	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
07	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
*08	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	121	1	1021	3	N	-0-					-0-
*09	497	X	497	-0-	-0-	-0-	53	1	444	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460 X	1432	-0-	-1028	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
05	2542 X	1210	-0-	-1332	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
06	1890 X	1622	-0-	-268	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
07	1953 X	1886	-0-	-67	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
*08	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	79	1	2317	3	N	-0-					-0-
09	1620 X	896	-0-	-724	-0-	40	1	856	3	N	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494

04	9720 X	490	-0-	-9230	-0-	490	3			N	-0-					-0-
05	18797 X	18797	-0-	-0-	-0-	18795	3	2	4	N	-0-					-0-
06	11482 X	11482	-0-	-0-	-0-	11480	3	2	4	N	-0-					-0-
07	7821 X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	3			N	-0-					-0-
*08	10607 X	10607	-0-	-0-	-0-	646	1	9960	3	N	-0-					-0-
						1	4									
09	12630 X	5688	-0-	-6942	-0-	342	1	5345	3	N	-0-					-0-
						1	4									

DORA MARTIN A WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031

04	7050 X	6451	-0-	-599	-0-	6434	3	17	9	Y	15	2	0			30
05	8067 X	8067	-0-	-0-	-0-	8057	3	10	9	Y	9	8	0			31
06	6720 X	4768	-0-	-1952	-0-	4764	3	4	9	Y	4	5	0			30
07	6665 X	5079	-0-	-1586	-0-	5075	3	4	9	Y	4	3	0			31
*08	6665 X	6467	-0-	-198	-0-	322	1	6137	3	Y	-0-					31
						8	4									
09	7800 X	6451	-0-	-1349	-0-	168	1	6282	3	Y	-0-					31
						1	4									

DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550

04	7470 X	6319	-0-	-1151	-0-	6319	3			N	-0-					-0-
05	7719 X	6212	-0-	-1507	-0-	6211	3	1	4	N	-0-					-0-
06	7470 X	4802	-0-	-2668	-0-	4802	3			N	-0-					-0-
07	7595 X	7218	-0-	-377	-0-	7217	3	1	4	N	-0-					-0-
*08	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	356	1	7248	3	N	-0-					-0-
*09	8668 X	8668	-0-	-0-	-0-	218	1	8449	3	N	-0-					-0-
						1	4									

DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522

04	450 N	209	-0-	-241	-0-	209	3			N	-0-					328
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
06	510 N	285	-0-	-225	-0-	143	3	142	9	N	129					457
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					457
*08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	248	3	7	4	N	188	188	1			457
						207	9									
*09	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	2441	3	24	4	N	376	376	1			457
						414	9									

DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1	44	7	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	1037	4			Y	-0-					76
05	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	2911	3	1059	4	Y	1	1	0			76
						1	9									
06	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	1867	3	1028	4	Y	-0-					76
07	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	2367	3	1134	4	Y	-0-					76
*08	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	41	1	871	3	Y	137	133	1			80
						151	9									
*09	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	128	1	4689	3	Y	-0-					80

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	8250 X	7834	-0-	-416	-0-	7481	3	47	4	N	278	2	0			441
						306	9									
05	8401 X	8153	-0-	-248	-0-	8103	3	49	4	N	1	2	0			440
						1	9									
06	8130 X	7040	-0-	-1090	-0-	6974	3	64	4	N	2	1	0			441
						2	9									
07	8308 X	7283	-0-	-1025	-0-	7221	3	62	4	N	-0-					441
*08	8091 X	4871	-0-	-3220	-0-	4871	3			N	-0-					441
09	7890 X	5006	-0-	-2884	-0-	4607	3	399	9	N	363	363	1			441

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	7800 X	7087	-0-	-713	-0-	6370	3	60	4	N	597	12	0	541	1	454
						657	9									
05	8060 X	7216	-0-	-844	-0-	6932	3	68	4	N	196	17	0	178	1	455
						216	9									
06	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	5593	3	72	4	N	753	10	0	743	1	455
						828	9									
07	7316 X	7080	-0-	-236	-0-	5602	3	46	4	N	1302	8	0	1295	1	454
						1432	9									
*08	7316 X	4490	-0-	-2826	-0-	3870	3	620	9	N	564	563	1			455
09	7080 X	4434	-0-	-2646	-0-	4234	3	200	9	N	182	182	1			455

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	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	5019	3	74	4	N	388	348	1			142
						427	9									
05	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	6382	3	69	4	N	532	355	1			319
						585	9									
06	4530 X	3605	-0-	-925	-0-	3456	3	64	4	N	77					396
						85	9									
07	5394 X	3915	-0-	-1479	-0-	3843	3	72	4	N	-0-					396
*08	5394 X	2391	-0-	-3003	-0-	2391	3			N	-0-					396
09	5220 X	1772	-0-	-3448	-0-	1772	3			N	-0-					396

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	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	2	165	1			575
05	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	886	3	67	4	N	185	167	1			593
						204	9									
06	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	471	3	3	4	N	548	548	1			593
						603	9									
07	910 N	910	-0-	-0-	-0-	297	3	613	9	N	557	557	1			593
*08	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					593
09	1080 N	101	-0-	-979	-0-	80	1	21	3	N	-0-					593

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	2100 X	1691	-0-	-409	-0-	1650	3	41	9	Y	37	55	1			39
05	2139 X	1747	-0-	-392	-0-	1727	3	20	9	Y	18					57
06	2130 X	1504	-0-	-626	-0-	1380	3	2	4	Y	111	111	1			57
						122	9									
07	2201 X	1420	-0-	-781	-0-	1351	3	69	9	Y	63	63	1			57
*08	1829 X	1145	-0-	-684	-0-	66	1	1079	3	Y	-0-					57
09	1680 X	883	-0-	-797	-0-	51	1	829	3	Y	-0-	57	1			-0-
						3	4									

STS B WELL #: 4H RRCID -> 271208 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11084 - 15758

04	2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-	44	1			204
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
06	3000 N	4885	-0-	1885	1885	2072	3	83	4	Y	2482	2397	1			289
						2730	9									
07	3100 N	4228	-0-	1128	3013	630	3	3598	9	Y	3271	3271	1			289
*08	3100 N	6340	-0-	3240	6253	389	1	4378	3	Y	1430	1133	1			586
						1573	9									
*09	7961 X	1708	-0-	-6253	-0-	79	1	985	3	Y	585	571	1			600
						644	9									

WHEELER 5 WELL #: 6H RRCID -> 271232 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13133 - 17884

04	8850 X	6916	-0-	-1934	-0-	6865	3	51	9	Y	46	10	0	54	1	39
05	9145 X	7292	-0-	-1853	-0-	7263	3	29	9	Y	26	8	0			57
06	7890 X	6245	-0-	-1645	-0-	6117	3	128	9	Y	116	5	0	111	1	57
07	7347 X	6083	-0-	-1264	-0-	6008	3	75	9	Y	68	4	0	64	1	57
*08	7161 X	5456	-0-	-1705	-0-	315	1	5141	3	Y	-0-					57
09	7050 X	1780	-0-	-5270	-0-	101	1	1524	3	Y	141	71	1			127
						155	9									

GLADYS WHEELER WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150

04	2910 X	1513	-0-	-1397	-0-	1105	3	408	9	Y	371	3	0	357	1	212
05	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	5941	3	7	9	Y	6	6	0			212
06	2400 X	2207	-0-	-193	-0-	2045	3	162	9	Y	147	2	0			357
07	2015 X	1315	-0-	-700	-0-	1314	3	1	9	Y	1	1	0			357
*08	1550 X	1333	-0-	-217	-0-	1333	3			Y	-0-					357
09	4290 X	1981	-0-	-2309	-0-	1036	3	945	9	Y	859	859	1			357

WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663

04	15060 X	13866	-0-	-1194	-0-	13151	3	343	4	N	338	24	0	539	1	230
						372	9									
05	15996 X	15996	-0-	-0-	-0-	14302	3	334	4	N	1236	21	0	877	1	568
						1360	9									
06	13920 X	12637	-0-	-1283	-0-	11491	3	304	4	N	765	12	0	753	1	568
						842	9									
07	14384 X	14229	-0-	-155	-0-	13047	3	345	4	N	761	11	0	750	1	568
						837	9									
*08	14322 X	12100	-0-	-2222	-0-	645	1	10501	3	N	547	547	1			568
						352	4	602	9							
09	15480 X	7846	-0-	-7634	-0-	378	1	5901	3	N	1114	1114	1			568
						342	4	1225	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	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-	40	1			184
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					184
06	3000	N	4329	-0-	1329	1329	1577	3	20	4	Y	2484	2	0	2377	1	289
							2732	9									
07	3100	N	3811	-0-	711	2040	213	3	3598	9	Y	3271	3271	1			289
*08	3100	N	1374	-0-	-1726	314	71	1	1018	3	Y	259	442	1			106
							285	9									
09	1830	X	1231	-0-	-599	-0-	48	1	943	3	Y	218	103	1			221
							240	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619

04	15000	X	4592	-0-	-10408	-0-	4325	3	15	4	N	229	12	0			387
							252	9									
05	15713	X	15713	-0-	-0-	-0-	15419	3	56	4	N	216	38	0	178	1	387
							238	9									
06	15000	X	13179	-0-	-1821	-0-	13036	3	55	4	N	80	21	0			446
							88	9									
07	14260	X	13164	-0-	-1096	-0-	13086	3	55	4	N	21	21	0			446
							23	9									
*08	12989	X	8650	-0-	-4339	-0-	8444	3	206	9	N	187	187	1			446
09	15210	X	9765	-0-	-5445	-0-	9051	3	714	9	N	649	649	1			446

STS B WELL #: 2H RRCID -> 271388 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11015 - 15765

04	2310	N	482	-0-	-1828	-0-	388	4	94	9	Y	85	86	1			480
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	4			Y	-0-					480
06	3000	N	3314	-0-	314	314	38	3	546	4	Y	2482	2673	1			289
							2730	9									
07	3100	N	4895	-0-	1795	2109	555	3	741	4	Y	3272	1	0	3271	1	289
							3599	9									
*08	3100	N	4815	-0-	1715	3824	281	1	3177	3	Y	430	543	1			176
							884	4	473	9							
*09	5756	X	1932	-0-	-3824	-0-	54	1	1008	3	Y	42	171	1			47
							824	4	46	9							

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001

04	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					195
05	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	14					209
06	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-					209
07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					209
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208

04	15840	X	14220	-0-	-1620	-0-	13932	3	4	4	N	258	2	0	188	1	238
							284	9									
05	16368	X	12836	-0-	-3532	-0-	12822	3	4	4	N	9	9	0			238
							10	9									
06	15750	X	12470	-0-	-3280	-0-	12458	3	4	4	N	7	7	0			238
							8	9									
07	15376	X	11974	-0-	-3402	-0-	11969	3	1	4	N	4	4	0			238
							4	9									
*08	14694	X	9588	-0-	-5106	-0-	558	1	9029	3	N	-0-					238
							1	4									
09	14220	X	4570	-0-	-9650	-0-	281	1	4289	3	N	-0-					238

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	2280	N	305	-0-	-1975	-0-	305	3			Y	-0-	1	0	170	1	1284
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	222	3	11	9	Y	10	6	0			1288
06	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	2873	3	879	9	Y	799	3	0	1759	1	325
07	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	2534	3	941	9	Y	855	855	1			325
*08	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	3143	3	1164	9	Y	1058	918	1			465
*09	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4389	3	308	9	Y	280	265	1			480

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	14475	X	14475	-0-	-0-	-0-	14071	3	82	4	N	293	20	0	173	1	170
							322	9									
05	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	7891	3	77	4	N	202	10	0	192	1	170
							222	9									
06	6840	X	6328	-0-	-512	-0-	6209	3	76	4	N	39	5	0			204
							43	9									
07	7068	X	6378	-0-	-690	-0-	6312	3	60	4	N	5	5	0			204
							6	9									
*08	7068	X	4915	-0-	-2153	-0-	4280	3	45	4	N	536	536	1			204
							590	9									
09	6840	X	3887	-0-	-2953	-0-	3826	3	61	4	N	-0-					204

CAROLINE PIELOP WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6390	X	6014	-0-	-376	-0-	5616	3	11	4	N	352	2	0	190	1	470
							387	9									
05	6417	X	6183	-0-	-234	-0-	6134	3	40	4	N	8	8	0			470
							9	9									
06	6960	X	5564	-0-	-1396	-0-	5431	3	26	4	N	97	5	0			562
							107	9									
07	7192	X	5644	-0-	-1548	-0-	5613	3	28	4	N	3	3	0			562
							3	9									
*08	6200	X	1815	-0-	-4385	-0-	111	1	1698	3	N	-0-					562
							6	4									
09	6000	X	2968	-0-	-3032	-0-	152	1	2384	3	N	346	346	1			562
							51	4	381	9							

BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9870	X	5298	-0-	-4572	-0-	5093	3	22	4	N	166	5	0			356
							183	9									
05	18431	X	18431	-0-	-0-	-0-	18164	3	57	4	N	191	13	0	178	1	356
							210	9									
06	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	9865	3	36	4	N	381	4	0	377	1	356
							419	9									
07	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	10114	3	14	4	N	940	2	0	937	1	357
							1034	9									
*08	10199	X	6660	-0-	-3539	-0-	6455	3	205	9	N	186	187	1			356
09	9870	X	7097	-0-	-2773	-0-	6587	3	510	9	N	464	464	1			356

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	8318	3	73	4	N	95	13	0			369
							105	9									
05	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	4665	3	63	4	N	364	6	0	358	1	369
							400	9									
06	5550	X	3670	-0-	-1880	-0-	3577	3	53	4	N	36	3	0			402
							40	9									
07	5735	X	4383	-0-	-1352	-0-	3994	3	8	4	N	346	3	0	376	1	369
							381	9									
*08	5735	X	3009	-0-	-2726	-0-	2727	3	76	4	N	187	187	1			369
							206	9									
09	5550	X	2841	-0-	-2709	-0-	2783	3	58	4	N	-0-					369

FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11962 - 16912

04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	205					262
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					262
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					262
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					262

EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095

04	4830	X	3133	-0-	-1697	-0-	3082	3	34	4	N	15					232
							17	9									
05	4991	X	4353	-0-	-638	-0-	3922	3	62	4	N	335	335	1			232
							369	9									
06	4860	X	4695	-0-	-165	-0-	4432	3	57	4	N	187	187	1			232
							206	9									
07	5022	X	4989	-0-	-33	-0-	4334	3	54	4	N	546	546	1			232
							601	9									
*08	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	2853	3	827	9	N	752	752	1			232
09	4710	X	1681	-0-	-3029	-0-	1681	3			N	-0-					232

STS WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11083 - 15537

04	630	X	461	-0-	-169	-0-	262	3	3	4	Y	178	1	0	204	1	101
							196	9									
05	683	X	683	-0-	-0-	-0-	417	3	266	9	Y	242	135	1			208
06	1140	X	330	-0-	-810	-0-	183	3	3	4	Y	131	126	1			213
							144	9									
07	1178	X	69	-0-	-1109	-0-	4	3	65	9	Y	59	64	1			208
*08	465	X	288	-0-	-177	-0-	215	3	73	9	Y	66	168	1			106
09	660	X	237	-0-	-423	-0-	169	3	68	9	Y	62	87	1			81

DONNELL B WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947

04	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	2723	3	638	9	N	580	510	1			347
05	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	3			N	-0-					347
06	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	3779	3	403	9	N	366	366	1			347
07	3472	X	3145	-0-	-327	-0-	2734	3	411	9	N	374	374	1			347
*08	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5338	3	20	4	N	185	185	1			347
							204	9									
*09	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	4921	3	68	4	N	147	147	1			347
							162	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11026 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	473	423	1			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	569	333	1			286
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	182	122	1			346
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	500	560	1			286
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					286
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					286

BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11284 - 17203

04	22530 X	13546	-0-	-8984	-0-	13302	3	25	4	N	199	20	0	192	1	260
						219	9									
05	25018 X	25018	-0-	-0-	-0-	24934	3	49	4	N	32	32	0			260
						35	9									
06	18150 X	17526	-0-	-624	-0-	17435	3	36	4	N	50	16	0			294
						55	9									
07	18755 X	11750	-0-	-7005	-0-	11142	3	13	4	N	541	9	0	566	1	260
						595	9									
*08	15454 X	15454	-0-	-0-	-0-	891	1	14354	3	N	190	190	1			260
						209	9									
09	22530 X	9126	-0-	-13404	-0-	545	1	8370	3	N	191	191	1			260
						1	4	210	9							

STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179

04	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4332	3	43	4	Y	476	3	0	1203	1	50
						524	9									
05	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	3966	3	23	4	Y	571	2	0	333	1	286
						628	9									
06	2940 X	1514	-0-	-1426	-0-	1282	3	31	4	Y	183	1	0	122	1	346
						201	9									
07	5053 X	2345	-0-	-2708	-0-	1784	3	9	4	Y	502	2	0	560	1	286
						552	9									
*08	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-					286
09	4890 X	2	-0-	-4888	-0-	2	4			Y	-0-					286

GLADYS WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917

04	2280 N	694	-0-	-1586	-0-	694	3			Y	-0-					6
05	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1691	3	4	9	Y	4	3	0			7
06	2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	2035	3	879	9	Y	799	3	0	478	1	325
07	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	1112	3	942	9	Y	856	1	0	855	1	325
*08	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1000	3	462	9	Y	420	560	1			185
09	2280 N	1410	-0-	-870	-0-	1311	3	99	9	Y	90	105	1			170

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805

04	3450 X	2467	-0-	-983	-0-	2461	3	6	9	N	5	5	0	504	1	417
05	3565 X	2930	-0-	-635	-0-	2779	3	151	9	N	137	5	0	177	1	372
06	3630 X	2926	-0-	-704	-0-	2094	3	832	9	N	756	2	0	754	1	372
07	3751 X	2305	-0-	-1446	-0-	1677	3	628	9	N	571	2	0	569	1	372
*08	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	145	1	1946	3	N	561	561	1			372
						617	9									
09	2940 X	1793	-0-	-1147	-0-	75	1	906	3	N	738	738	1			372
						812	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	71	-0-	-3259	-0-	70	3	1	4	Y	-0-	317	1			251
05	3162	X	98	-0-	-3064	-0-	26	4	72	9	Y	65	213	1			103
06	3450	X	1791	-0-	-1659	-0-	1488	3	8	4	Y	268	286	1			85
							295	9									
07	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3238	3	506	9	Y	460	459	1			86
*08	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	211	1	4194	3	Y	143	121	1			108
							157	9									
*09	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	573	1	10745	3	Y	844	794	1			158
							928	9									

STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	9264	3	131	4	Y	1	1	0	61	1	10
							1	9									
05	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	6604	3	103	4	Y	899	2	0	316	1	591
							989	9									
06	6420	X	6381	-0-	-39	-0-	5944	3	74	4	Y	330	4	0	187	1	730
							363	9									
07	9703	X	5715	-0-	-3988	-0-	5095	3	15	4	Y	550	3	0	686	1	591
							605	9									
*08	9703	X	1988	-0-	-7715	-0-	1816	3	172	9	Y	156	551	1			196
09	9390	X	4084	-0-	-5306	-0-	4084	3			Y	-0-	103	1			93

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	3960	X	3776	-0-	-184	-0-	3571	3	11	4	N	176	3	0	173	1	-0-
							194	9									
05	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3930	3	7	4	N	2	2	0			-0-
							2	9									
06	3780	X	3347	-0-	-433	-0-	3337	3	9	4	N	1	1	0			-0-
							1	9									
07	3906	X	3629	-0-	-277	-0-	3419	3	3	4	N	188	1	0	187	1	-0-
							207	9									
*08	3906	X	2896	-0-	-1010	-0-	170	1	2699	3	N	-0-					-0-
							27	4									
09	3810	X	2022	-0-	-1788	-0-	107	1	1681	3	N	185	185	1			-0-
							30	4	204	9							

RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 18825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5033	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	8539	3	2	9	N	2	2	0			-0-
06	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7746	3	1	9	N	1	1	0			-0-
07	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6156	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*08	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	226	1	4456	3	N	-0-					-0-
*09	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	82	1	2114	3	N	-0-					-0-

FORREST WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12148 - 17825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			1
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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
STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	6349	3	44	4	Y	474	553	1			50
							521	9									
05	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5079	3	46	4	Y	569	333	1			286
							626	9									
06	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5351	3	30	4	Y	182	122	1			346
							200	9									
07	5952	X	1207	-0-	-4745	-0-	627	3	28	4	Y	502	561	1			287
							552	9									
*08	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	-0-	1	7			286
09	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					Y	-0-					286

LOWE WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340

04	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	4626	3	488	9	Y	444	664	1			55
05	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	3877	3	539	9	Y	490	321	1			224
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	10	85	1			149
07	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	24	159	1			14
*08	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
09	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 2H RRCID -> 272348 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675

04	15733	X	15733	-0-	-0-	-0-	15674	3	23	4	N	33	4	0			269
							36	9									
05	17724	X	17724	-0-	-0-	-0-	17674	3	24	4	N	24	25	0			268
							26	9									
06	13908	X	13908	-0-	-0-	-0-	13575	3	21	4	N	284	15	0			537
							312	9									
07	15252	X	9006	-0-	-6246	-0-	8977	3	22	4	N	6	6	0			537
							7	9									
*08	15252	X	6209	-0-	-9043	-0-	6209	3			N	-0-					537
09	14760	X	10038	-0-	-4722	-0-	9323	3	715	9	N	650	650	1			537

LOWE WELL #: 28H RRCID -> 272349 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 11871 PERF.12182 - 17444

04	2970	X	114	-0-	-2856	-0-	35	4	79	9	Y	72	444	1			9
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	24	22	1			11
06	3000	X	39	-0-	-2961	-0-	13	3	26	9	Y	24	4	1			31
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	49	52	1			28
*08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-	28	1			-0-
09	120	X	5	-0-	-115	-0-	5	4			Y	-0-					-0-

STS WELL #: 23H RRCID -> 272458 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11216 - 15357

04	870	N	697	-0-	-173	-0-	494	3	6	4	Y	179	1	0	138	1	102
							197	9									
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	785	3	2	4	Y	242	1	0	135	1	208
							266	9									
06	1380	N	942	-0-	-438	-0-	790	3	8	4	Y	131	126	1			213
							144	9									
07	713	N	448	-0-	-265	-0-	351	3	32	4	Y	59	64	1			208
							65	9									
*08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	273	3	451	9	Y	410	168	1			450
09	930	N	488	-0-	-442	-0-	420	3	68	9	Y	62	370	1			142

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

LOWE WELL #: 15H RRCID -> 272582 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 12018 PERF.12375 - 18209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	804	-0-	-1716	-0-	792	3	12	4	Y	-0-	601	1			475
05	2604	X	256	-0-	-2348	-0-	25	4	231	9	Y	210	403	1			282
06	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	1446	3	25	4	Y	758	1	0	798	1	241
							834	9									
07	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	2751	3	1417	9	Y	1288	1	0	1287	1	241
*08	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	200	1	3951	3	Y	117	269	1	1	7	88
							129	9									
*09	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	540	1	10135	3	Y	724	676	1			136
							796	9									

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	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	9379	3	170	4	Y	1	62	1			10
							1	9									
05	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	6687	3	40	4	Y	899	3	0	315	1	591
							989	9									
06	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5147	3	96	4	Y	331	5	0	187	1	730
							364	9									
07	8091	X	5715	-0-	-2376	-0-	5081	3	29	4	Y	550	3	0	686	1	591
							605	9									
*08	8091	X	4765	-0-	-3326	-0-	3819	3	946	9	Y	860	551	1			900
09	7830	X	3601	-0-	-4229	-0-	3312	3	289	9	Y	263	473	1			690

LOWE WELL #: 14H RRCID -> 272736 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12253 - 17215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2683	3	7	4	Y	189	302	1			23
							208	9									
05	1550	X	1380	-0-	-170	-0-	758	3	622	9	Y	565	330	1			258
06	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	3991	3	448	9	Y	407	98	1			567
07	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	3207	3	872	9	Y	793	908	1			452
*08	14976	X	14976	-0-	-0-	-0-	13939	3	1037	9	Y	943	901	1			494
*09	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6106	3	626	9	Y	569	569	1			494

WILLIE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 272750 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10700 - 16586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

WHEELER 3 WELL #: 6H RRCID -> 272757 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13170 - 18235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	16170	-0-	-0-	-0-	15948	3	32	4	Y	173	24	0			323
							190	9									
05	15997	X	15997	-0-	-0-	-0-	15951	3	23	4	Y	21	21	0			323
							23	9									
06	12960	X	6135	-0-	-6825	-0-	6053	3	12	4	Y	64	5	0	95	1	287
							70	9									
07	16709	X	1	-0-	-16708	-0-	1	3			Y	-0-	96	1			191
*08	16709	X	-0-	-0-	-16709	-0-					Y	-0-					191
09	16170	X	110	-0-	-16060	-0-	110	4			Y	-0-					191

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WHEELER 3 WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11461	X	11461	-0-	-0-	-0-	11218	3	54	4	Y	172	23	0			315
							189	9									
05	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	11219	3	43	4	Y	20	20	0			315
							22	9									
06	9690	X	5864	-0-	-3826	-0-	5761	3	30	4	Y	66	8	0	93	1	280
							73	9									
07	11842	X	-0-	-0-	-11842	-0-					Y	1	94	1			187
*08	11842	X	-0-	-0-	-11842	-0-					Y	-0-					187
09	11460	X	-0-	-0-	-11460	-0-					Y	-0-					187

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	1230	X	125	-0-	-1105	-0-	82	3	26	4	Y	15	98	1			35
							17	9									
05	1271	X	27	-0-	-1244	-0-	15	4	12	9	Y	11	36	1			10
06	2850	X	140	-0-	-2710	-0-	6	4	134	9	Y	122	7	1			125
07	2945	X	829	-0-	-2116	-0-	531	3	31	4	Y	243	185	1			183
							267	9									
*08	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	42	1	575	3	Y	-0-	122	1			61
							1175	4									
*09	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	93	1	1979	3	Y	433	329	1			165
							870	4	476	9							

JC MARTIN WELL #: 27H RRCID -> 272994 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11470 - 16107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					Y	5					137
05	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-					137
06	4770	X	1774	-0-	-2996	-0-	1729	3	3	4	Y	38	3	0			172
							42	9									
07	2852	X	2557	-0-	-295	-0-	2553	3	2	4	Y	2	3	0			171
							2	9									
*08	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	81	1	1477	3	Y	1					172
							1	9									
09	1770	X	627	-0-	-1143	-0-	19	1	608	3	Y	-0-	42	1			130

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 2H RRCID -> 273113 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13740	X	13520	-0-	-220	-0-	13103	3	14	4	N	366	18	0	192	1	330
							403	9									
05	14498	X	14498	-0-	-0-	-0-	14464	3	16	4	N	16	16	0			330
							18	9									
06	12900	X	12705	-0-	-195	-0-	12471	3	18	4	N	196	10	0	186	1	330
							216	9									
07	13981	X	9533	-0-	-4448	-0-	8711	3	5	4	N	743	6	0	737	1	330
							817	9									
*08	13981	X	1235	-0-	-12746	-0-	74	1	960	3	N	183	183	1			330
							201	9									
09	14040	X	11834	-0-	-2206	-0-	697	1	11135	3	N	-0-					330
							2	4									

DONNELL A WELL #: 17H RRCID -> 273165 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11854 - 18469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	164					164
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	195	207	1			152
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	152	1			-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	2100	N	1754	-0-	-346	-0-	167	1	1472	3	Y	88	9	0	60	1	144
							18	4	97	9							
05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	144	1	1901	3	Y	16	15	0	38	1	107
							13	4	18	9							
06	2040	N	2038	-0-	-2	-0-	147	1	1661	3	Y	209	3	0			313
							230	9									
07	1798	N	1416	-0-	-382	-0-	154	1	986	3	Y	251	5	0	367	1	192
							276	9									
*08	3100	N	9148	-0-	6048	6048	544	1	7994	3	Y	554	250	1			496
							1	4	609	9							
*09	3000	N	10478	-0-	7478	13526	392	1	9675	3	Y	373	373	1			496
							1	4	410	9							

EDWARDS A WELL #: 6H RRCID -> 273297 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12288 PERF.12355 - 17490

04	5220	X	1066	-0-	-4154	-0-	948	3	8	4	N	100	4	0	78	1	142
							110	9									
05	5394	X	1731	-0-	-3663	-0-	1610	3	16	4	N	95	6	0	86	1	145
							105	9									
06	5250	X	1988	-0-	-3262	-0-	1857	3	19	4	N	102	5	0	91	1	151
							112	9									
07	5425	X	2314	-0-	-3111	-0-	2175	3	23	4	N	105	5	0	96	1	155
							116	9									
*08	5208	X	2441	-0-	-2767	-0-	97	1	2141	3	N	64	98	1			121
							133	4	70	9							
*09	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	57	1	2417	3	N	115	76	1			160
							164	4	127	9							

EDWARDS A WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12214 - 17406

04	6390	X	1204	-0-	-5186	-0-	1088	3	8	4	N	98	4	0	101	1	154
							108	9									
05	6107	X	1966	-0-	-4141	-0-	1848	3	11	4	N	97	6	0	94	1	151
							107	9									
06	5550	X	2249	-0-	-3301	-0-	2128	3	18	4	N	94	6	0	94	1	145
							103	9									
07	5673	X	1248	-0-	-4425	-0-	1139	3	9	4	N	91	3	0	92	1	141
							100	9									
*08	5270	X	2193	-0-	-3077	-0-	82	1	1870	3	N	123	89	1			175
							106	4	135	9							
09	2250	X	1988	-0-	-262	-0-	41	1	1751	3	N	71	111	1			135
							118	4	78	9							

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12530 - 18072

04	2670	X	1657	-0-	-1013	-0-	1445	3	212	9	Y	193	1	0	268	1	299
05	2759	X	1491	-0-	-1268	-0-	1213	3	278	9	Y	253	164	1			388
06	2550	X	1943	-0-	-607	-0-	1545	3	398	9	Y	362					750
07	2387	X	1759	-0-	-628	-0-	1739	3	20	9	Y	18	380	1			388
*08	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4066	3	422	9	Y	384	377	1			395
*09	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	5675	3	455	9	Y	414	443	1			366

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	1680	N	938	-0-	-742	-0-	12	3	1	4	Y	841	506	1			658
							925	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	172	1			543
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	157					700
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					700
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					700
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					700

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	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-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	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	210	1	4038	3	N	-0-					-0-
							1	4									

FORREST WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12167 - 17288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2580	X	2438	-0-	-142	-0-	1639	3	213	4	Y	533	567	1			81
							586	9									
05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	2793	3	363	4	Y	160	183	1			58
							176	9									
06	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2548	3	250	4	Y	70	109	1			19
							77	9									
07	2790	X	2605	-0-	-185	-0-	2329	3	190	4	Y	78	78	1			19
							86	9									
*08	2790	X	302	-0-	-2488	-0-	186	4	116	9	Y	105	97	1			27
*09	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	4704	3	227	4	Y	2420	1647	1			800
							2662	9									

JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10230 - 14682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	10					150
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					150
06	1950	X	165	-0-	-1785	-0-	47	3	118	9	Y	107					257
07	1488	X	34	-0-	-1454	-0-	33	3	1	9	Y	1	61	1			197
*08	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	196	1	1	7	-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	10					193
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					193
06	810	X	153	-0-	-657	-0-	35	3	118	9	Y	107					300
07	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1465	3	2	9	Y	2	2	0	71	1	229
*08	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	75	1	1387	3	Y	3698	3315	1			612
							12	4	4068	9							
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					612

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	14610	X	5759	-0-	-8851	-0-	5759	3			N	-0-					-0-
05	9486	X	8745	-0-	-741	-0-	8745	3			N	-0-					-0-
06	11430	X	11197	-0-	-233	-0-	11197	3			N	-0-					-0-
07	16877	X	16877	-0-	-0-	-0-	16877	3			N	-0-					-0-
*08	16758	X	16758	-0-	-0-	-0-	786	1	15971	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*09	16354	X	16354	-0-	-0-	-0-	430	1	15923	3	N	-0-					-0-
							1	4									

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4410	X	499	-0-	-3911	-0-	265	1	23	4	Y	192	268	1			299
							211	9									
05	4557	X	2125	-0-	-2432	-0-	249	1	1594	3	Y	253	164	1			388
							4	4	278	9							
06	3360	X	2726	-0-	-634	-0-	88	1	2236	3	Y	362					750
							4	4	398	9							
07	2790	X	2405	-0-	-385	-0-	690	1	1637	3	Y	18	380	1			388
							58	4	20	9							
*08	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	567	1	6099	3	Y	369	377	1			380
							38	4	406	9							
*09	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	538	1	10761	3	Y	462	433	1			409
							6	4	508	9							

STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11087 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6300	X	5258	-0-	-1042	-0-	101	1	4182	2	N	835	736	1			713
							56	4	919	9							
05	6510	X	2503	-0-	-4007	-0-	69	1	2373	2	N	-0-					713
							61	4									
06	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	184	1	6442	2	N	173	189	1			697
							60	4	190	9							
07	5673	X	2655	-0-	-3018	-0-	34	1	1929	2	N	559	559	1			697
							77	4	615	9							
*08	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	366	366	1			697
09	6300	X	199	-0-	-6101	-0-	199	3			N	-0-					697

STS C WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 17900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	102	3	54	4	Y	194	242	1			244
							213	9									
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	56	4	345	9	Y	314	289	1			269
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	67	182	1			154
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	128	186	1			96
*08	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	33	1	439	3	Y	186	64	1			218
							2172	4	205	9							
*09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	56	1	1209	3	Y	299	403	1			114
							562	4	329	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL B WELL #: 5H RRCID -> 273559 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11890 - 18245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4590	X	2309	-0-	-2281	-0-	1660	3	649	9	Y	590	9	0	488	1	324
05	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6202	3	559	9	Y	508	30	0	488	1	314
06	5190	X	2872	-0-	-2318	-0-	2678	3	194	9	Y	176	6	0	172	1	312
07	5363	X	4369	-0-	-994	-0-	3252	3	1117	9	Y	1015	8	0	1010	1	309
*08	2573	X	2105	-0-	-468	-0-	1831	3	6	4	Y	244	441	1			112
							268	9									
09	5820	X	3012	-0-	-2808	-0-	2792	3	8	4	Y	193	125	1			180
							212	9									

LOWE WELL #: 19H RRCID -> 273561 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12300 - 18262

04	3210	X	32	-0-	-3178	-0-	32	3			Y	-0-	147	1			117
05	3317	X	49	-0-	-3268	-0-	29	4	20	9	Y	18	99	1			36
06	3210	X	3066	-0-	-144	-0-	2717	3	18	4	Y	301	241	1			96
							331	9									
07	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	3867	3	558	9	Y	507	508	1			95
*08	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	315	1	5091	3	Y	298	168	1			225
							328	9									
*09	12822	X	12822	-0-	-0-	-0-	611	1	11462	3	Y	681	778	1			128
							749	9									

LOWE WELL #: 18H RRCID -> 273564 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12012 PERF.12437 - 18108

04	1470	N	356	-0-	-1114	-0-	305	1	51	9	Y	46	290	1			188
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	433	1	63	9	Y	57					245
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	292	1	927	3	Y	99	1	0	74	1	269
							109	9									
07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	413	1	1408	3	Y	183	1	0	325	1	126
							201	9									
*08	3100	N	4391	-0-	1291	1291	304	1	3524	3	Y	512	113	1			525
							563	9									
*09	3000	N	7489	-0-	4489	5780	456	1	6703	3	Y	300	296	1			529
							330	9									

DONNELL A WELL #: 31H RRCID -> 273571 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11644 - 16537

04	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	2836	3	72	4	Y	547	586	1			292
							602	9									
05	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	3844	3	12	4	Y	262	347	1			207
							288	9									
06	4170	X	2633	-0-	-1537	-0-	2069	3	6	4	Y	507	428	1			286
							558	9									
07	4309	X	2326	-0-	-1983	-0-	1607	3	15	4	Y	640	640	1			286
							704	9									
*08	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	329	1	5178	3	Y	397	462	1			221
							424	4	437	9							
*09	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	286	1	7579	3	Y	148	198	1			171
							313	4	163	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL A WELL #: 32H RRCID -> 273574 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	X	916	-0-	-1034	-0-	657	3	3	4	Y	233	293	1			124
							256	9									
05	1829	X	509	-0-	-1320	-0-	193	3	26	4	Y	264	179	1			209
							290	9									
06	1110	N	847	-0-	-263	-0-	593	3	254	9	Y	231	310	1			130
07	961	N	875	-0-	-86	-0-	536	3	20	4	Y	290	291	1			129
							319	9									
*08	3100	N	3246	-0-	146	146	157	1	2507	3	Y	350	284	1			195
							197	4	385	9							
*09	3000	N	7255	-0-	4255	4401	247	1	6496	3	Y	224	174	1			245
							266	4	246	9							

LOWE WELL #: 5H RRCID -> 273576 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12325 - 18089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2910	X	290	-0-	-2620	-0-	236	1	54	9	Y	49	69	1			83
05	3007	X	945	-0-	-2062	-0-	613	1	332	9	Y	302					385
06	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	362	1	2484	3	Y	397	1	0	116	1	665
							437	9									
07	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	428	1	3409	3	Y	731	1	0	891	1	504
							804	9									
*08	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	130	1	1657	3	Y	54	453	1			105
							59	9									
*09	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	315	1	4650	3	Y	55	59	1			101
							61	9									

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	4020	X	3011	-0-	-1009	-0-	2755	3	60	4	Y	178	1	0	204	1	101
							196	9									
05	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4377	3	25	4	Y	243	1	0	135	1	208
							267	9									
06	6150	X	1485	-0-	-4665	-0-	1327	3	14	4	Y	131	126	1			213
							144	9									
07	6355	X	513	-0-	-5842	-0-	433	3	15	4	Y	59	64	1			208
							65	9									
*08	3100	X	334	-0-	-2766	-0-	34	3	300	9	Y	273	168	1			313
09	4530	X	2520	-0-	-2010	-0-	2142	3	378	9	Y	344	257	1			400

STS WELL #: 55H RRCID -> 273580 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4659	-0-	-2241	-0-	4566	3	93	4	Y	-0-	826	1			130
05	7037	X	4385	-0-	-2652	-0-	3256	3	142	4	Y	897	436	1			591
							987	9									
06	8010	X	6187	-0-	-1823	-0-	5698	3	129	4	Y	327	1	0	187	1	730
							360	9									
07	8277	X	5896	-0-	-2381	-0-	5261	3	32	4	Y	548	1	0	686	1	591
							603	9									
*08	6045	X	4658	-0-	-1387	-0-	3958	3	700	9	Y	636	551	1			676
09	6180	X	5095	-0-	-1085	-0-	4359	3	736	9	Y	669	355	1			990

FORREST WHEELER WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	57					57
06	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	205					262
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					262
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					262
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					262

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

WOOD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462

04	12240 X	12008	-0-	-232	-0-	11658	3	44	4	N	278	21	0	176	1	246
						306	9									
05	13178 X	13178	-0-	-0-	-0-	12694	3	44	4	N	400	19	0	355	1	272
						440	9									
06	12090 X	7432	-0-	-4658	-0-	7239	3	33	4	N	145	9	0			408
						160	9									
07	12525 X	12525	-0-	-0-	-0-	12404	3	52	4	N	63	12	0	187	1	272
						69	9									
*08	12400 X	9733	-0-	-2667	-0-	565	1	8959	3	N	189	189	1			272
						1	4	208	9							
09	12750 X	8153	-0-	-4597	-0-	448	1	7085	3	N	563	563	1			272
						1	4	619	9							

FORREST WHEELER WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			1
*08	14B2 EXT	3682	-0-	3682	3682	3682	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3682					Y	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					137
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	108					245
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	58	1			187
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	187	1			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843

04	4920 X	277	-0-	-4643	-0-	276	3	1	9	N	1	1	0			219
05	7511 X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	3			N	-0-					219
06	5040 X	3773	-0-	-1267	-0-	3675	3	98	9	N	89	5	0			303
07	6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	6463	3	66	9	N	60	6	0	187	1	170
*08	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					170
09	5040 X	704	-0-	-4336	-0-	495	3	209	9	N	190	190	1			170

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21690	X	19678	-0-	-2012	-0-	19677	3	1	4	N	-0-					-0-
05	21824	X	19345	-0-	-2479	-0-	19344	3	1	4	N	-0-					-0-
06	21120	X	17001	-0-	-4119	-0-	17000	3	1	4	N	-0-					-0-
07	21080	X	18794	-0-	-2286	-0-	18793	3	1	4	N	-0-					-0-
*08	20429	X	20429	-0-	-0-	-0-	953	1	19475	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*09	23498	X	23498	-0-	-0-	-0-	588	1	22908	3	N	-0-					-0-
							2	4									

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480

04	17160	X	16067	-0-	-1093	-0-	16020	3	36	4	N	10	10	0			123
							11	9									
05	18130	X	18130	-0-	-0-	-0-	18045	3	39	4	N	42	42	0			123
							46	9									
06	16950	X	13476	-0-	-3474	-0-	13414	3	36	4	N	24	24	0			123
							26	9									
07	17205	X	15147	-0-	-2058	-0-	15095	3	37	4	N	14	14	0			123
							15	9									
*08	16616	X	9584	-0-	-7032	-0-	9377	3	207	9	N	188	188	1			123
09	17550	X	8613	-0-	-8937	-0-	8525	3	88	9	N	80	80	1			123

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497

04	3510	X	2980	-0-	-530	-0-	2567	3	108	4	N	277	530	1			290
							305	9									
05	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	3981	3	140	4	N	341	341	1			290
							375	9									
06	3720	X	3577	-0-	-143	-0-	3147	3	26	4	N	367	367	1			290
							404	9									
07	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	3240	3	61	4	N	1701	1701	1			290
							1871	9									
*08	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	180	1	3311	3	N	749	749	1			290
							824	9									
09	4350	X	3092	-0-	-1258	-0-	112	1	1940	3	N	945	945	1			290
							1040	9									

DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11836 - 17950

04	524	X	524	-0-	-0-	-0-	488	3	36	9	Y	33	4	0	35	1	16
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	30	1			26
06	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1466	3	26	9	Y	24	8	0	14	1	28
07	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1331	3	118	9	Y	107	7	0	97	1	31
*08	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	2465	3	3	4	Y	497	300	1			228
							547	9									
*09	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3290	3	4	4	Y	172	240	1			160
							189	9									

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337

04	4770	X	4611	-0-	-159	-0-	4610	3	1	9	N	1	1	0	168	1	752
05	4929	X	4131	-0-	-798	-0-	4129	3	2	9	N	2	1	0			753
06	3690	X	1218	-0-	-2472	-0-	1084	3	134	9	N	122					875
07	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4784	3	1	9	N	1	1	0	381	1	494
*08	4774	X	2400	-0-	-2374	-0-	134	1	2062	3	N	185	185	1			494
							204	9									
09	4620	X	1100	-0-	-3520	-0-	68	1	1032	3	N	-0-					494

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26460	X	22589	-0-	-3871	-0-	105	1	22114	3	Y	167	191	1			6
							186	4	184	9							
05	27342	X	21138	-0-	-6204	-0-	99	1	20567	3	Y	294	292	1			8
							149	4	323	9							
06	18990	X	10757	-0-	-8233	-0-	69	1	10530	3	Y	62	70	1			-0-
							90	4	68	9							
07	23343	X	17689	-0-	-5654	-0-	111	1	17064	3	Y	320	8	0	312	1	-0-
							162	4	352	9							
*08	23343	X	18834	-0-	-4509	-0-	990	1	17451	3	Y	356	356	1			-0-
							1	4	392	9							
*09	22920	X	22920	-0-	-0-	-0-	690	1	21925	3	Y	276	276	1			-0-
							1	4	304	9							

JC MARTIN WELL #: 12H RRCID -> 276450 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10883 - 14421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8580	X	4907	-0-	-3673	-0-	90	1	4787	3	Y	16	37	1			23
							12	4	18	9							
05	6913	X	5336	-0-	-1577	-0-	99	1	5166	3	Y	52	1	0	54	1	20
							14	4	57	9							
06	6450	X	4689	-0-	-1761	-0-	85	1	4520	3	Y	64	84	1			-0-
							14	4	70	9							
07	6634	X	5380	-0-	-1254	-0-	80	1	5227	3	Y	55	3	0	52	1	-0-
							12	4	61	9							
*08	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	387	1	5891	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
*09	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	278	1	6899	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									

JC MARTIN WELL #: 18H RRCID -> 276452 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10883 - 17800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47910	X	40854	-0-	-7056	-0-	189	1	39962	3	Y	333	379	1			13
							337	4	366	9							
05	49507	X	38256	-0-	-11251	-0-	180	1	37167	3	Y	582	580	1			15
							269	4	640	9							
06	34380	X	19452	-0-	-14928	-0-	124	1	19030	3	Y	123	138	1			-0-
							163	4	135	9							
07	42222	X	32028	-0-	-10194	-0-	201	1	30838	3	Y	634	14	0	620	1	-0-
							292	4	697	9							
*08	20980	X	20235	-0-	-745	-0-	1061	1	18712	3	Y	419	419	1			-0-
							1	4	461	9							
*09	24607	X	24607	-0-	-0-	-0-	739	1	23509	3	Y	325	325	1			-0-
							1	4	358	9							

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	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	16758	X	16758	-0-	-0-	-0-	879	1	15498	3	Y	345	345	1			-0-
							1	4	380	9							
*09	20379	X	20379	-0-	-0-	-0-	612	1	19471	3	Y	268	268	1			-0-
							1	4	295	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

BROWN-TRUSTS UNIT 5 WELL #: 1H RRCID -> 276454 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11177 - 17362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23775 X	23775	-0-	-0-	-0-	23673	3	69	4	N	30	2	0			229
						33	9									
05	23061 X	23061	-0-	-0-	-0-	22960	3	72	4	N	26	26	0			229
						29	9									
06	23100 X	21246	-0-	-1854	-0-	20971	3	76	4	N	181	17	0			393
						199	9									
07	24583 X	10395	-0-	-14188	-0-	10306	3	81	4	N	7	7	0			393
						8	9									
*08	24583 X	18411	-0-	-6172	-0-	18411	3			N	-0-					393
09	23790 X	13358	-0-	-10432	-0-	12766	3	592	9	N	538	538	1			393

BROWN-TRUSTS UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 276456 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11095 - 17705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25830 X	24884	-0-	-946	-0-	24361	3	207	4	N	287	3	0			437
						316	9									
05	25141 X	23857	-0-	-1284	-0-	23627	3	200	4	N	27	28	0			436
						30	9									
06	25800 X	22256	-0-	-3544	-0-	21959	3	240	4	N	52	18	0			470
						57	9									
07	26660 X	22401	-0-	-4259	-0-	22107	3	282	4	N	11	11	0			470
						12	9									
*08	25699 X	11859	-0-	-13840	-0-	11244	3	615	9	N	559	559	1			470
09	24870 X	16516	-0-	-8354	-0-	16271	3	245	9	N	223	223	1			470

JC MARTIN WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10891 - 16534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38520 X	33076	-0-	-5444	-0-	149	1	31623	3	Y	943	1074	1			36
						267	4	1037	9							
05	39804 X	31061	-0-	-8743	-0-	142	1	29411	3	Y	1177	1182	1			31
						213	4	1295	9							
06	27960 X	15980	-0-	-11980	-0-	98	1	15058	3	Y	632	663	1			-0-
						129	4	695	9							
07	34193 X	26199	-0-	-7994	-0-	158	1	24403	3	Y	1279	11	0	1268	1	-0-
						231	4	1407	9							
*08	34193 X	9082	-0-	-25111	-0-	487	1	8594	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	33090 X	11138	-0-	-21952	-0-	340	1	10797	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

JC MARTIN WELL #: 13H RRCID -> 276462 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10762 - 18174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34350 X	19476	-0-	-14874	-0-	360	1	19055	3	Y	13	128	1			36
						47	4	14	9							
05	27683 X	21183	-0-	-6500	-0-	392	1	20564	3	Y	156	2	0	129	1	61
						55	4	172	9							
06	25830 X	18688	-0-	-7142	-0-	340	1	17990	3	Y	276	337	1			-0-
						54	4	304	9							
07	26443 X	21365	-0-	-5078	-0-	319	1	20806	3	Y	175	11	0	164	1	-0-
						47	4	193	9							
*08	23480 X	23480	-0-	-0-	-0-	1436	1	21847	3	Y	178	178	1			-0-
						1	4	196	9							
*09	26816 X	26816	-0-	-0-	-0-	1032	1	25586	3	Y	179	179	1			-0-
						1	4	197	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	20070	X	17121	-0-	-2949	-0-	79	1	16761	3	Y	127	145	1			5
							141	4	140	9							
05	20739	X	16022	-0-	-4717	-0-	75	1	15589	3	Y	223	222	1			6
							113	4	245	9							
06	14400	X	8154	-0-	-6246	-0-	52	1	7981	3	Y	47	53	1			-0-
							69	4	52	9							
07	17701	X	13409	-0-	-4292	-0-	84	1	12934	3	Y	244	6	0	238	1	-0-
							123	4	268	9							
*08	17701	X	16086	-0-	-1615	-0-	845	1	14904	3	Y	305	305	1			-0-
							1	4	336	9							
*09	19576	X	19576	-0-	-0-	-0-	589	1	18725	3	Y	237	237	1			-0-
							1	4	261	9							

STS B WELL #: 61H RRCID -> 276671 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10979 - 16427

04	1530	X	449	-0-	-1081	-0-	255	3	56	4	Y	125	184	1			32
							138	9									
05	1581	X	1222	-0-	-359	-0-	124	3	32	4	Y	969	1	0	629	1	371
							1066	9									
06	1530	X	660	-0-	-870	-0-	433	3	26	4	Y	183	183	1			371
							201	9									
07	1364	X	439	-0-	-925	-0-	26	3	413	9	Y	375	468	1			278
*08	465	X	14	-0-	-451	-0-	1	1	7	3	Y	5	278	1			5
							6	9									
*09	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	113	1	1323	3	Y	70	5	1			70
							17	4	77	9							

FORREST WHEELER WELL #: 8H RRCID -> 276684 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12238 PERF.12123 - 17026

04	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	5913	3	129	4	Y	648	697	1			99
							713	9									
05	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6297	3	139	4	Y	249	258	1			90
							274	9									
06	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	5540	3	168	4	Y	421	397	1			114
							463	9									
07	6975	X	6009	-0-	-966	-0-	5322	3	174	4	Y	466	466	1			114
							513	9									
*08	6975	X	6239	-0-	-736	-0-	51	1	2683	3	Y	3186	2475	1			825
							3505	9									
09	6750	X	3437	-0-	-3313	-0-	20	1	3364	3	Y	48	857	1			16
							53	9									

FORREST WHEELER WELL #: 9H RRCID -> 276685 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12079 - 17014

04	8400	X	7677	-0-	-723	-0-	7086	3	153	4	Y	398	2	0	457	1	60
							438	9									
05	8277	X	7873	-0-	-404	-0-	7530	3	170	4	Y	157	5	0	157	1	55
							173	9									
06	8010	X	6987	-0-	-1023	-0-	6518	3	206	4	Y	239	7	0	224	1	63
							263	9									
07	7936	X	7106	-0-	-830	-0-	6589	3	225	4	Y	265	6	0	259	1	63
							292	9									
*08	7936	X	4828	-0-	-3108	-0-	147	1	4633	3	Y	44	96	1			11
							48	9									
09	7680	X	4608	-0-	-3072	-0-	48	1	4497	3	Y	57	49	1			19
							63	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	6510	X	3911	-0-	-2599	-0-	3530	3	243	4	Y	125	1	0	183	1	32
							138	9									
05	6727	X	6032	-0-	-695	-0-	4088	3	878	4	Y	969	1	0	629	1	371
							1066	9									
06	6510	X	4979	-0-	-1531	-0-	4041	3	737	4	Y	183	183	1			371
							201	9									
07	5580	X	3455	-0-	-2125	-0-	2886	3	156	4	Y	375	468	1			278
							413	9									
*08	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	611	1	5008	3	Y	560	284	1			554
							188	4	616	9							
*09	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	756	1	7247	3	Y	814	467	1			901
							176	4	895	9							

DONNELL A WELL #: 9H RRCID -> 276707 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11331 - 15952

04	7980	X	2559	-0-	-5421	-0-	576	1	1706	3	Y	252	1	0	200	1	418
							277	9									
05	8246	X	2593	-0-	-5653	-0-	446	1	1814	3	Y	303	1	0	302	1	418
							333	9									
06	7980	X	4855	-0-	-3125	-0-	792	1	3412	3	Y	592	1	0	591	1	418
							651	9									
07	5890	X	3422	-0-	-2468	-0-	633	1	2147	3	Y	584	584	1			418
							642	9									
*08	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	1108	1	5122	3	Y	1507	1255	1			670
							1658	9									
*09	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	998	1	7709	3	Y	1485	1485	1			670
							1	4	1634	9							

STS B WELL #: 57H RRCID -> 276713 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10881 - 16449

04	2310	X	1720	-0-	-590	-0-	1447	3	135	4	Y	125	184	1			32
							138	9									
05	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	5775	3	150	4	Y	968	629	1			371
							1065	9									
06	2550	X	2224	-0-	-326	-0-	1930	3	93	4	Y	183	183	1			371
							201	9									
07	2635	X	1884	-0-	-751	-0-	980	3	79	4	Y	750	565	1			556
							825	9									
*08	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	440	1	3613	3	Y	560	562	1			554
							130	4	616	9							
*09	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	624	1	5848	3	Y	55	467	1			142
							132	4	61	9							

DONNELL A WELL #: 18H RRCID -> 276754 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11278 - 16746

04	6030	X	1978	-0-	-4052	-0-	457	1	1355	3	Y	151	120	1			252
							166	9									
05	6231	X	1995	-0-	-4236	-0-	354	1	1441	3	Y	182	182	1			252
							200	9									
06	6030	X	3731	-0-	-2299	-0-	629	1	2710	3	Y	356	356	1			252
							392	9									
07	4588	X	2594	-0-	-1994	-0-	502	1	1705	3	Y	352	352	1			252
							387	9									
*08	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	885	1	4089	3	Y	-0-	252	1			-0-
*09	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	797	1	6154	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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	22470	X	12638	-0-	-9832	-0-	230	1	12210	3	Y	153	346	1			215
							30	4	168	9							
05	18228	X	13988	-0-	-4240	-0-	252	1	13177	3	Y	476	1	0	502	1	188
							35	4	524	9							
06	17010	X	12432	-0-	-4578	-0-	218	1	11527	3	Y	593	781	1			-0-
							35	4	652	9							
07	17422	X	14111	-0-	-3311	-0-	204	1	13332	3	Y	495	7	0	488	1	-0-
							30	4	545	9							
*08	15915	X	15915	-0-	-0-	-0-	952	1	14485	3	Y	434	434	1			-0-
							1	4	477	9							
*09	18131	X	18131	-0-	-0-	-0-	684	1	16964	3	Y	438	438	1			-0-
							1	4	482	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	17814	X	17814	-0-	-0-	-0-	10963	3	97	4	Y	6140	2037	0	3959	1	626
							6754	9									
05	22387	X	22387	-0-	-0-	-0-	16502	3	101	4	Y	5258	3431	0	1791	1	662
							5784	9									
06	7860	X	6379	-0-	-1481	-0-	3550	3	112	4	Y	2470	2463	1			669
							2717	9									
07	8122	X	6685	-0-	-1437	-0-	3551	3	123	4	Y	2737	2738	1			668
							3011	9									
*08	8122	X	2223	-0-	-5899	-0-	57	1	2156	3	Y	9	675	1			2
							10	9									
09	7860	X	2206	-0-	-5654	-0-	22	1	2077	3	Y	97	67	1			32
							107	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	28500	X	16335	-0-	-12165	-0-	302	1	15989	3	Y	4	33	1			9
							40	4	4	9							
05	22971	X	17675	-0-	-5296	-0-	329	1	17255	3	Y	41	2	0	33	1	15
							46	4	45	9							
06	21420	X	15504	-0-	-5916	-0-	285	1	15095	3	Y	71	86	1			-0-
							46	4	78	9							
07	21979	X	17820	-0-	-4159	-0-	267	1	17458	3	Y	51	9	0	42	1	-0-
							39	4	56	9							
*08	18898	X	18898	-0-	-0-	-0-	1162	1	17687	3	Y	44	44	1			-0-
							1	4	48	9							
*09	21598	X	21598	-0-	-0-	-0-	835	1	20714	3	Y	44	44	1			-0-
							1	4	48	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	13710	X	11108	-0-	-2602	-0-	283	1	10695	3	Y	118	13	0	407	1	12
							130	9									
05	10802	X	10802	-0-	-0-	-0-	274	1	9888	3	Y	582	16	0	266	1	312
							640	9									
06	12570	X	10438	-0-	-2132	-0-	510	1	9568	3	Y	327	12	0	315	1	312
							360	9									
07	12989	X	10651	-0-	-2338	-0-	483	1	9951	3	Y	197	9	0	188	1	312
							217	9									
*08	11470	X	7957	-0-	-3513	-0-	445	1	7341	3	Y	155	320	1			147
							171	9									
09	11100	X	8446	-0-	-2654	-0-	335	1	8036	3	Y	67	67	1			147
							1	4	74	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	11400	X	9266	-0-	-2134	-0-	237	1	8950	3	Y	72	8	0	251	1	7
							79	9									
05	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	230	1	8274	3	Y	360	10	0	164	1	193
							396	9									
06	11640	X	8654	-0-	-2986	-0-	427	1	8006	3	Y	201	7	0	194	1	193
							221	9									
07	12028	X	8864	-0-	-3164	-0-	404	1	8327	3	Y	121	6	0	116	1	192
							133	9									
*08	9579	X	6713	-0-	-2866	-0-	378	1	6227	3	Y	98	198	1			92
							108	9									
09	9270	X	7147	-0-	-2123	-0-	285	1	6816	3	Y	42	42	1			92
							46	9									

STS WELL #: 40H RRCID -> 277329 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11223 - 15114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3300	X	949	-0-	-2351	-0-	21	1	797	3	Y	119	13	0	416	1	12
							131	9									
05	3410	X	1413	-0-	-1997	-0-	20	1	737	3	Y	596	17	0	272	1	319
							656	9									
06	3300	X	1120	-0-	-2180	-0-	38	1	713	3	Y	335	12	0	322	1	320
							369	9									
07	3410	X	1000	-0-	-2410	-0-	36	1	742	3	Y	202	9	0	193	1	320
							222	9									
*08	30110	X	30110	-0-	-0-	-0-	1667	1	27493	3	Y	863	363	1			820
							1	4	949	9							
*09	31764	X	31764	-0-	-0-	-0-	1256	1	30092	3	Y	376	376	1			820
							2	4	414	9							

STS WELL #: 38H RRCID -> 277393 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11261 - 15945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25740	X	20967	-0-	-4773	-0-	536	1	20258	3	Y	157	17	0	544	1	16
							173	9									
05	20106	X	20106	-0-	-0-	-0-	520	1	18730	3	Y	778	22	0	355	1	417
							856	9									
06	23820	X	19570	-0-	-4250	-0-	966	1	18123	3	Y	437	16	0	421	1	417
							481	9									
07	24614	X	20055	-0-	-4559	-0-	914	1	18849	3	Y	265	13	0	252	1	417
							292	9									
*08	21669	X	13961	-0-	-7708	-0-	786	1	12962	3	Y	193	427	1			183
							1	4	212	9							
09	20970	X	14874	-0-	-6096	-0-	592	1	14189	3	Y	84	84	1			183
							1	4	92	9							

BROWN-TRUSTS WELL #: 33H RRCID -> 277881 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11166 - 16327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25350	X	17265	-0-	-8085	-0-	181	1	16180	3	Y	634	38	0	734	1	82
							207	4	697	9							
05	26195	X	18858	-0-	-7337	-0-	195	1	17736	3	Y	650	32	0	618	1	82
							212	4	715	9							
06	25350	X	21292	-0-	-4058	-0-	160	1	19799	3	Y	996	25	0	971	1	82
							237	4	1096	9							
07	24396	X	24396	-0-	-0-	-0-	152	1	23040	3	Y	866	20	0	846	1	82
							251	4	953	9							
*08	31325	X	31325	-0-	-0-	-0-	1450	1	29045	3	Y	753	749	1			86
							2	4	828	9							
*09	30222	X	30222	-0-	-0-	-0-	1012	1	28209	3	Y	908	908	1			86
							2	4	999	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

BROWN-TRUSTS WELL #: 31H RRCID -> 277882 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11262 - 16299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25440	X	17308	-0-	-8132	-0-	181	1	16143	3	Y	707	43	0	819	1	91
							206	4	778	9							
05	26288	X	18899	-0-	-7389	-0-	194	1	17696	3	Y	725	36	0	689	1	91
							211	4	798	9							
06	25440	X	21374	-0-	-4066	-0-	159	1	19754	3	Y	1113	29	0	1084	1	91
							237	4	1224	9							
07	24452	X	24452	-0-	-0-	-0-	151	1	22987	3	Y	967	23	0	944	1	91
							250	4	1064	9							
*08	30889	X	30889	-0-	-0-	-0-	1425	1	28538	3	Y	840	835	1			96
							2	4	924	9							
*09	29827	X	29827	-0-	-0-	-0-	995	1	27716	3	Y	1013	1013	1			96
							2	4	1114	9							

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
04	30570	X	20797	-0-	-9773	-0-	217	1	19428	3	Y	822	50	0	951	1	106
							248	4	904	9							
05	31589	X	22708	-0-	-8881	-0-	234	1	21295	3	Y	841	41	0	800	1	106
							254	4	925	9							
06	30570	X	25668	-0-	-4902	-0-	192	1	23772	3	Y	1290	33	0	1257	1	106
							285	4	1419	9							
07	29381	X	29381	-0-	-0-	-0-	182	1	27664	3	Y	1122	27	0	1095	1	106
							301	4	1234	9							
*08	35994	X	35994	-0-	-0-	-0-	1661	1	33258	3	Y	975	969	1			112
							2	4	1073	9							
*09	34756	X	34756	-0-	-0-	-0-	1159	1	32300	3	Y	1176	1176	1			112
							3	4	1294	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
04	20700	X	15363	-0-	-5337	-0-	164	1	14616	3	Y	360	22	0	417	1	46
							187	4	396	9							
05	21390	X	16796	-0-	-4594	-0-	176	1	16022	3	Y	370	18	0	351	1	47
							191	4	407	9							
06	20700	X	18867	-0-	-1833	-0-	144	1	17885	3	Y	566	15	0	552	1	46
							215	4	623	9							
07	21719	X	21719	-0-	-0-	-0-	137	1	20814	3	Y	493	12	0	481	1	46
							226	4	542	9							
*08	27488	X	27488	-0-	-0-	-0-	1294	1	25920	3	Y	248	266	1			28
							1	4	273	9							
*09	26409	X	26409	-0-	-0-	-0-	903	1	25175	3	Y	299	299	1			28
							2	4	329	9							

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
04	5130	X	3791	-0-	-1339	-0-	41	1	3629	3	Y	68	4	0	79	1	9
							46	4	75	9							
05	5301	X	4145	-0-	-1156	-0-	44	1	3978	3	Y	69	3	0	66	1	9
							47	4	76	9							
06	5130	X	4647	-0-	-483	-0-	36	1	4441	3	Y	106	2	0	104	1	9
							53	4	117	9							
07	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	34	1	5168	3	Y	93	2	0	91	1	9
							56	4	102	9							
*08	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	346	1	6925	3	Y	80	80	1			9
							88	9									
*09	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	241	1	6724	3	Y	97	97	1			9
							1	4	107	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 34H RRCID -> 278627 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11344 - 15924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11970	X	9015	-0-	-2955	-0-	95	1	8445	3	Y	334	20	0	387	1	43
							108	4	367	9							
05	12369	X	9846	-0-	-2523	-0-	102	1	9258	3	Y	342	17	0	325	1	43
							110	4	376	9							
06	11970	X	11117	-0-	-853	-0-	83	1	10334	3	Y	524	13	0	511	1	43
							124	4	576	9							
07	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	79	1	12026	3	Y	456	11	0	445	1	43
							131	4	502	9							
*08	16631	X	16631	-0-	-0-	-0-	770	1	15424	3	Y	396	394	1			45
							1	4	436	9							
*09	16044	X	16044	-0-	-0-	-0-	538	1	14979	3	Y	478	478	1			45
							1	4	526	9							

STS WELL #: 35H RRCID -> 282640 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11216 - 16305

04	104730	X	48312	-0-	-56418	-0-	324	1	47666	3	Y	293	271	0			168
							322	9									
05	88629	X	62831	-0-	-25798	-0-	12	1	60419	3	Y	2182	2125	0			225
							2400	9									
06	72840	X	5913	-0-	-66927	-0-	24	1	5526	3	Y	330	129	0			426
							363	9									
07	65162	X	39779	-0-	-25383	-0-	6	1	38355	3	Y	1289	869	0	621	1	225
							1418	9									
*08	63643	X	43791	-0-	-19852	-0-	1693	1	41613	3	Y	441	469	1			197
							485	9									
09	60810	X	50304	-0-	-10506	-0-	1329	1	48757	3	Y	195	162	1			230
							3	4	215	9							

STS WELL #: 37H RRCID -> 282644 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11239 - 17949

04	108690	X	65163	-0-	-43527	-0-	348	1	61809	3	Y	2733	2711	0			168
							3006	9									
05	100223	X	67283	-0-	-32940	-0-	13	1	64323	3	Y	2679	2622	0			225
							2947	9									
06	81120	X	51933	-0-	-29187	-0-	199	1	49063	3	Y	2428	2226	0			427
							2671	9									
07	70215	X	52904	-0-	-17311	-0-	7	1	49973	3	Y	2658	2239	0	621	1	225
							2924	9									
*08	67456	X	60995	-0-	-6461	-0-	2350	1	57559	3	Y	986	771	1			440
							1	4	1085	9							
*09	66803	X	66803	-0-	-0-	-0-	1743	1	64739	3	Y	288	363	1			365
							4	4	317	9							

STS WELL #: 36H RRCID -> 282871 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11274 - 16284

04	52770	X	51866	-0-	-904	-0-	300	1	49888	3	Y	1525	1503	0			168
							1678	9									
05	54529	X	49745	-0-	-4784	-0-	11	1	48792	3	Y	856	799	0			225
							942	9									
06	52770	X	38955	-0-	-13815	-0-	168	1	37780	3	Y	915	714	0			426
							1007	9									
07	54529	X	33106	-0-	-21423	-0-	5	1	32559	3	Y	493	73	0	621	1	225
							542	9									
*08	54529	X	44811	-0-	-9718	-0-	1709	1	43006	3	Y	86	273	1			38
							1	4	95	9							
09	51870	X	46299	-0-	-5571	-0-	1189	1	45025	3	Y	75	32	1			81
							2	4	83	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	15540 X	1612	-0-	-13928	-0-	126	1	1485	3	Y	1	1	0	424	1	5
						1	9									
05	16058 X	2564	-0-	-13494	-0-	272	1	4	3	Y	2080	39	0	1852	1	194
						2288	9									
06	13590 X	8624	-0-	-4966	-0-	8243	3	381	9	Y	346	222	0			318
07	17134 X	17134	-0-	-0-	-0-	1395	1	15733	3	Y	5	5	0			318
						6	9									
*08	36044 X	36044	-0-	-0-	-0-	2357	1	29679	3	Y	3642	3490	1			470
						2	4	4006	9							
*09	13789 X	13789	-0-	-0-	-0-	667	1	11930	3	Y	1083	1345	1			208
						1	4	1191	9							

STS B WELL #: 49H RRCID -> 284165 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10616 PERF.11160 - 16747

04	32130 X	9	-0-	-32121	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	202	1			2
05	26939 X	6485	-0-	-20454	-0-	1618	1	2302	3	Y	2332	292	0	1849	1	193
						2565	9									
06	26070 X	13318	-0-	-12752	-0-	948	1	11992	3	Y	344	219	0			318
						378	9									
07	9083 X	4190	-0-	-4893	-0-	262	1	3928	3	Y	-0-					318
*08	17059 X	17059	-0-	-0-	-0-	1046	1	15797	3	Y	196	489	1			25
						216	9									
*09	33546 X	33546	-0-	-0-	-0-	1655	1	29575	3	Y	2104	1725	1			404
						2	4	2314	9							

STS B WELL #: 50H RRCID -> 284166 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10942 - 16680

04	43020 X	5564	-0-	-37456	-0-	444	1	5101	3	Y	17	17	0	620	1	7
						19	9									
05	44454 X	43261	-0-	-1193	-0-	516	1	40387	3	Y	2144	103	0	1854	1	194
						2358	9									
06	43020 X	6643	-0-	-36377	-0-	835	1	5508	3	Y	273	149	0			318
						300	9									
07	44454 X	23024	-0-	-21430	-0-	1728	1	21196	3	Y	91	91	0			318
						100	9									
*08	48863 X	48863	-0-	-0-	-0-	3288	1	41664	3	Y	3554	3413	1			459
						2	4	3909	9							
09	41880 X	25871	-0-	-16009	-0-	1317	1	22599	3	Y	1775	1893	1			341
						2	4	1953	9							

STS C - STS NORTH 9 WELL #: 9H RRCID -> 286490 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 11125 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	56176	-0-	56176	56176	40885	3	15291	9	N	13901	13901	0			-0-
09	14B2 EXT	58203	-0-	58203	114379	43811	3	14392	9	N	13084	13084	0			-0-

STS C - STS NORTH 10 WELL #: 10H RRCID -> 287127 COMPL. DATE 05/29/2018 TOTAL DEPTH 10987 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 52H RRCID -> 287167 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 10654 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN	134853	-0-	134853	134853	76505	3	58348	9	Y	53044	52713	0			331
09	SHUT IN	157970	-0-	157970	292823	94598	3	63372	9	Y	57611	57611	0			331

STS B WELL #: 53H RRCID -> 287168 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10623 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-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN	61597	-0-	61597	61597	56479	3	5118	9	Y	4653	4624	0			29
09	SHUT IN	75959	-0-	75959	137556	70400	3	5559	9	Y	5054	5054	0			29

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-

EOG RESOURCES, INC. 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182

04	960 N	313	-0-	-647	-0-	313	2			Y	-0-					38
05	496 N	387	-0-	-109	-0-	331	2	56	9	Y	51	46	1			43
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	402	2	33	9	Y	30	45	1			28
07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	449	2	73	9	Y	66	46	1			48
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	662	2	29	9	Y	26	46	1			28
*09	586 N	586	-0-	-0-	-0-	503	2	83	9	Y	75	45	1			58

GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652

04	4410 X	2102	-0-	-2308	-0-	2102	2			Y	-0-					38
05	4557 X	1526	-0-	-3031	-0-	1470	2	56	9	Y	51	46	1			43
06	4410 X	1351	-0-	-3059	-0-	1318	2	33	9	Y	30	45	1			28
07	3658 X	2009	-0-	-1649	-0-	1936	2	73	9	Y	66	46	1			48
08	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2956	2	29	9	Y	26	46	1			28
*09	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	2454	2	83	9	Y	75	45	1			58

STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778

04	12510 X	11770	-0-	-740	-0-	177	1	11593	3	N	-0-					-0-
*05	12400 X	9733	-0-	-2667	-0-	9733	2			N	-0-					-0-
06	11970 X	10303	-0-	-1667	-0-	10303	2			N	-0-					-0-
07	12369 X	11367	-0-	-1002	-0-	11367	2			N	-0-					-0-
08	12369 X	10986	-0-	-1383	-0-	10986	2			N	-0-					-0-
09	11760 X	10221	-0-	-1539	-0-	10221	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5730 X	5612	-0-	-118	-0-	84	1	5528	3	N	-0-					-0-
*05	6133 X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
06	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
07	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	2			N	-0-					-0-
08	6045 X	5969	-0-	-76	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
09	5610 X	5542	-0-	-68	-0-	5542	2			N	-0-					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802

04	3000 X	406	-0-	-2594	-0-	406	1			N	-0-					-0-
05	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	484	1	2838	2	N	-0-					-0-
06	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	416	1	2590	2	N	-0-					-0-
07	3100 X	2562	-0-	-538	-0-	447	1	2115	2	N	-0-					-0-
08	3100 X	3046	-0-	-54	-0-	426	1	2620	2	N	-0-					-0-
09	3000 X	2830	-0-	-170	-0-	397	1	2433	2	N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576

04	6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	98	1	6454	3	N	-0-					-0-
05	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-
06	6930 X	5379	-0-	-1551	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
07	7161 X	5827	-0-	-1334	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
08	7161 X	5055	-0-	-2106	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
09	6540 X	4635	-0-	-1905	-0-	4635	2			N	-0-					-0-

HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226

04	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	60	1	3915	3	N	-0-					-0-
05	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
06	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
07	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
08	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
09	4140 X	3185	-0-	-955	-0-	3185	2			N	-0-					-0-

F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263

04	8010 X	6727	-0-	-1283	-0-	101	1	6626	3	N	-0-					-0-
05	8277 X	-0-	-0-	-8277	-0-					N	-0-					-0-
06	7740 X	6888	-0-	-852	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
07	7967 X	6722	-0-	-1245	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
08	7595 X	6832	-0-	-763	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
09	6900 X	6682	-0-	-218	-0-	6682	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	15120 X	12773	-0-	-2347	-0-	192	1	12581	3	N	-0-					-0-
05	15531 X	-0-	-0-	-15531	-0-					N	-0-					-0-
06	14340 X	13119	-0-	-1221	-0-	13119	2			N	-0-					-0-
07	14477 X	12956	-0-	-1521	-0-	12956	2			N	-0-					-0-
*08	13640 X	12735	-0-	-905	-0-	12735	2			N	-0-					-0-
09	12780 X	11646	-0-	-1134	-0-	11646	2			N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601

04	7710 X	4474	-0-	-3236	-0-	67	1	4407	3	N	-0-					-0-
05	6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-
06	5910 X	3622	-0-	-2288	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
07	5115 X	3471	-0-	-1644	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
08	4619 X	4342	-0-	-277	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
09	4470 X	4166	-0-	-304	-0-	4166	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STEWART TRUST WELL #: 22H RRCID -> 277202 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11684 - 16715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38100 X	33273	-0-	-4827	-0-	499	1	32774	3	N	-0-					-0-
05	38223 X	34986	-0-	-3237	-0-	34986	2			N	-0-					-0-
06	35610 X	31693	-0-	-3917	-0-	31693	2			N	-0-					-0-
07	36022 X	32254	-0-	-3768	-0-	32254	2			N	-0-					-0-
08	36022 X	31210	-0-	-4812	-0-	31210	2			N	-0-					-0-
09	33870 X	28579	-0-	-5291	-0-	28579	2			N	-0-					-0-

STEWART STATE WELL #: 23H RRCID -> 277260 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11767 - 16935

04	28410 X	25050	-0-	-3360	-0-	376	1	24674	3	N	-0-					-0-
05	28613 X	-0-	-0-	-28613	-0-					N	-0-					-0-
06	26790 X	24332	-0-	-2458	-0-	24332	2			N	-0-					-0-
07	27249 X	24444	-0-	-2805	-0-	24444	2			N	-0-					-0-
08	26567 X	20156	-0-	-6411	-0-	20156	2			N	-0-					-0-
09	25050 X	19095	-0-	-5955	-0-	19095	2			N	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 33H RRCID -> 278959 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12894 - 18045

04	DLQ G-10	51946	-0-	51946	51946	779	1	51167	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	51946					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	49100	-0-	49100	101046	49100	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	10746	-0-	10746	111792	10746	2			N	-0-					-0-
08	167406 X	55614	-0-	-111792	-0-	55614	2			N	-0-					-0-
09	51960 X	48769	-0-	-3191	-0-	48769	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	60420 X	51213	-0-	-9207	-0-	768	1	50445	3	N	-0-					-0-
05	59830 X	-0-	-0-	-59830	-0-					N	-0-					-0-
06	56310 X	47164	-0-	-9146	-0-	47164	2			N	-0-					-0-
07	55211 X	47036	-0-	-8175	-0-	47036	2			N	-0-					-0-
*08	52917 X	46099	-0-	-6818	-0-	46099	2			N	-0-					-0-
09	51210 X	42525	-0-	-8685	-0-	42525	2			N	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 34H RRCID -> 279447 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12348 - 17642

04	175680 X	142258	-0-	-33422	-0-	2134	1	140124	3	Y	-0-					-0-
05	181536 X	-0-	-0-	-181536	-0-					N	-0-					-0-
06	168810 X	129198	-0-	-39612	-0-	129198	2			N	-0-					-0-
07	163153 X	127529	-0-	-35624	-0-	127529	2			N	-0-					-0-
08	159933 X	159933	-0-	-0-	-0-	159933	2			N	-0-					-0-
*09	148171 X	148171	-0-	-0-	-0-	148171	2			N	-0-					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 4H RRCID -> 279451 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240

04	49440 X	36709	-0-	-12731	-0-	551	1	36158	3	N	-0-					-0-
05	44764 X	-0-	-0-	-44764	-0-					N	-0-					-0-
06	41010 X	33474	-0-	-7536	-0-	33474	2			N	-0-					-0-
07	40703 X	33091	-0-	-7612	-0-	33091	2			N	-0-					-0-
08	38998 X	32367	-0-	-6631	-0-	32367	2			N	-0-					-0-
09	36720 X	29725	-0-	-6995	-0-	29725	2			N	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 37H RRCID -> 280242 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12560 - 19631

04	DLQ G-10	113187	-0-	113187	113187	1698	1	111489	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	113187					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	103067	-0-	103067	216254	103067	2			N	-0-					-0-
07	318345 X	102091	-0-	-216254	-0-	102091	2			N	-0-					-0-
08	102980 X	102980	-0-	-0-	-0-	102980	2			N	-0-					-0-
09	98250 X	84206	-0-	-14044	-0-	84206	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 #: 38H RRCID -> 280243 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 12589 PERF.12690 - 19026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	87139	-0-	87139	87139	1307	1	85832	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	87139					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	78892	-0-	78892	166031	78892	2			N	-0-					-0-
07	244120 X	78089	-0-	-166031	-0-	78089	2			N	-0-					-0-
08	77317 X	77317	-0-	-0-	-0-	77317	2			N	-0-					-0-
09	75210 X	66357	-0-	-8853	-0-	66357	2			N	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 36H RRCID -> 280388 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12764 - 14655

04	DLQ G-10	65356	-0-	65356	65356	980	1	64376	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	65356					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	48890	-0-	48890	114246	48890	2			N	-0-					-0-
07	184303 X	70057	-0-	-114246	-0-	70057	2			N	-0-					-0-
08	63340 X	63340	-0-	-0-	-0-	63340	2			N	-0-					-0-
09	65370 X	55311	-0-	-10059	-0-	55311	2			N	-0-					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 8H RRCID -> 280842 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10942 - 18881

04	DLQ G-10	31463	-0-	31463	31463	472	1	30991	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	31463					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	27661	-0-	27661	59124	27661	2			N	-0-					-0-
07	86879 X	27755	-0-	-59124	-0-	27755	2			N	-0-					-0-
08	27001 X	27001	-0-	-0-	-0-	27001	2			N	-0-					-0-
09	27960 X	24311	-0-	-3649	-0-	24311	2			N	-0-					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 7H RRCID -> 281095 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10815 - 18561

04	DLQ G-10	42555	-0-	42555	42555	638	1	41917	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	42555					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	35295	-0-	35295	77850	35295	2			N	-0-					-0-
07	114959 X	37109	-0-	-77850	-0-	37109	2			N	-0-					-0-
08	38319 X	38319	-0-	-0-	-0-	38319	2			N	-0-					-0-
*09	34440 X	34440	-0-	-0-	-0-	34440	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	DLQ G-10	62749	-0-	62749	62749	941	1	61808	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	61568	-0-	61568	124317	61568	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	56137	-0-	56137	180454	56137	2			N	-0-					-0-
07	236330 X	55876	-0-	-180454	-0-	55876	2			N	-0-					-0-
*08	53004 X	53004	-0-	-0-	-0-	53004	2			N	-0-					-0-
09	55110 X	49464	-0-	-5646	-0-	49464	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	DLQ G-10	43245	-0-	43245	43245	649	1	42596	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	43245					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	39273	-0-	39273	82518	39273	2			N	-0-					-0-
07	121404 X	38886	-0-	-82518	-0-	38886	2			N	-0-					-0-
*08	35222 X	35222	-0-	-0-	-0-	35222	2			N	-0-					-0-
09	38850 X	36604	-0-	-2246	-0-	36604	2			N	-0-					-0-

BFMT WEST WELL #: 6H RRCID -> 281993 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9827 - 16228

04	54120 X	42446	-0-	-11674	-0-	661	1	41785	3	N	-0-					-0-
05	55428 X	-0-	-0-	-55428	-0-					N	-0-					-0-
06	53640 X	46389	-0-	-7251	-0-	46389	2			N	-0-					-0-
07	47802 X	46036	-0-	-1766	-0-	46036	2			N	-0-					-0-
08	46407 X	38865	-0-	-7542	-0-	38865	2			N	-0-					-0-
09	46380 X	36222	-0-	-10158	-0-	36222	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	42960 X	38006	-0-	-4954	-0-	591	1	37415	3	N	-0-					-0-
05	43555 X	-0-	-0-	-43555	-0-					N	-0-					-0-
06	42150 X	41328	-0-	-822	-0-	41328	2			N	-0-					-0-
07	41323 X	28684	-0-	-12639	-0-	28684	2			N	-0-					-0-
08	39277 X	27550	-0-	-11727	-0-	27550	2			N	-0-					-0-
09	41340 X	26515	-0-	-14825	-0-	26515	2			N	-0-					-0-

BFMT WEST WELL #: 9H RRCID -> 282180 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10460 - 17571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	63630 X	56323	-0-	-7307	-0-	877	1	55446	3	N	-0-					-0-
05	64325 X	-0-	-0-	-64325	-0-					N	-0-					-0-
06	62250 X	52363	-0-	-9887	-0-	52363	2			N	-0-					-0-
07	61752 X	51538	-0-	-10214	-0-	51538	2			N	-0-					-0-
08	58187 X	49665	-0-	-8522	-0-	49665	2			N	-0-					-0-
09	56310 X	45417	-0-	-10893	-0-	45417	2			N	-0-					-0-

BFMT WEST WELL #: 8H RRCID -> 282182 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10284 - 18235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	66720 X	56058	-0-	-10662	-0-	872	1	55186	3	N	-0-					-0-
05	65813 X	-0-	-0-	-65813	-0-					N	-0-					-0-
06	63240 X	51470	-0-	-11770	-0-	51470	2			N	-0-					-0-
07	61225 X	51475	-0-	-9750	-0-	51475	2			N	-0-					-0-
08	58187 X	51609	-0-	-6578	-0-	51609	2			N	-0-					-0-
09	56070 X	44539	-0-	-11531	-0-	44539	2			N	-0-					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 9H RRCID -> 282240 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11076 - 18981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	43830	-0-	43830	43830	658	1	43172	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	43439	-0-	43439	87269	43439	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	39280	-0-	39280	126549	39280	2			N	-0-					-0-
07	165811 X	39262	-0-	-126549	-0-	39262	2			N	-0-					-0-
08	38428 X	38428	-0-	-0-	-0-	38428	2			N	-0-					-0-
09	43830 X	29036	-0-	-14794	-0-	29036	2			N	-0-					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 10H RRCID -> 282292 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10882 - 18833

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	48887	-0-	48887	48887	733	1	48154	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	48887					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	44632	-0-	44632	93519	44632	2			N	-0-					-0-
07	137199 X	43680	-0-	-93519	-0-	43680	2			N	-0-					-0-
08	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
09	48900 X	28197	-0-	-20703	-0-	28197	2			N	-0-					-0-

SANTA ELENA WELL #: 24H RRCID -> 282729 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11375 - 17900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50220 X	37145	-0-	-13075	-0-	557	1	36588	3	N	-0-					-0-
05	48236 X	-0-	-0-	-48236	-0-					N	-0-					-0-
06	44670 X	36317	-0-	-8353	-0-	36317	2			N	-0-					-0-
07	43927 X	36287	-0-	-7640	-0-	36287	2			N	-0-					-0-
08	40920 X	35064	-0-	-5856	-0-	35064	2			N	-0-					-0-
09	37140 X	32512	-0-	-4628	-0-	32512	2			N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: 15H RRCID -> 282910 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10507 PERF.11019 - 19905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	76110	-0-	76110	76110	1184	1	74926	3	N	-0-	1	1			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	76110					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	66743	-0-	66743	142853	66743	2			N	-0-					-0-
07	206707 X	63854	-0-	-142853	-0-	63854	2			N	-0-					-0-
08	62772 X	62772	-0-	-0-	-0-	62772	2			N	-0-					-0-
09	61980 X	53490	-0-	-8490	-0-	53490	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
*01	65658 X	46306	-0-	-19352	-0-	1526	1	44780	3	N	-0-			-0-
02	55272 X	40350	-0-	-14922	-0-	40350	3			N	-0-			-0-
03	60326 X	41037	-0-	-19289	-0-	95	1	40942	3	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	32506	-0-	32506	32506	506	1	32000	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	32506					N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	36607	-0-	36607	69113	36607	2			N	-0-			-0-
07	103792 X	34679	-0-	-69113	-0-	34679	2			N	-0-			-0-
08	36073 X	36073	-0-	-0-	-0-	36073	2			N	-0-			-0-
09	32520 X	32481	-0-	-39	-0-	32481	2			N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: 18H RRCID -> 282915 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11086 - 18647

04	DLQ G-10	48747	-0-	48747	48747	759	1	47988	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	48747					N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	41374	-0-	41374	90121	41374	2			N	-0-			-0-
07	131590 X	41469	-0-	-90121	-0-	41469	2			N	-0-			-0-
08	40444 X	40444	-0-	-0-	-0-	40444	2			N	-0-			-0-
09	39000 X	6174	-0-	-32826	-0-	6174	2			N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: 17H RRCID -> 282925 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10861 - 18302

04	DLQ G-10	45863	-0-	45863	45863	714	1	45149	3	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	45863					N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	35333	-0-	35333	81196	35333	2			N	-0-			-0-
07	122120 X	40924	-0-	-81196	-0-	40924	2			N	-0-			-0-
08	38130 X	38130	-0-	-0-	-0-	38130	2			N	-0-			-0-
09	38070 X	37678	-0-	-392	-0-	37678	2			N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: C 32H RRCID -> 283871 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11028 - 17688

04	281430 X	159484	-0-	-121946	-0-	2482	1	157002	3	N	-0-			-0-
05	268925 X	157418	-0-	-111507	-0-	157418	2			N	-0-			-0-
06	238140 X	139475	-0-	-98665	-0-	139475	2			N	-0-			-0-
07	214768 X	116307	-0-	-98461	-0-	116307	2			N	-0-			-0-
08	190030 X	139645	-0-	-50385	-0-	139645	2			N	-0-			-0-
09	159480 X	119890	-0-	-39590	-0-	119890	2			N	-0-			-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 4H RRCID -> 283876 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13000 PERF.13142 - 17550

04	43890 X	-0-	-0-	-43890	-0-					Y	-0-			-0-
05	43679 X	31184	-0-	-12495	-0-	31184	2			Y	-0-			-0-
06	39150 X	28868	-0-	-10282	-0-	28868	2			Y	-0-			-0-
07	37169 X	28529	-0-	-8640	-0-	28529	2			Y	-0-			-0-
08	35092 X	29148	-0-	-5944	-0-	29148	2			Y	-0-			-0-
09	30180 X	27454	-0-	-2726	-0-	27454	2			Y	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: C 24H RRCID -> 284061 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10533 PERF.11010 - 17975

04	169380 X	86859	-0-	-82521	-0-	1352	1	85507	3	N	-0-			-0-
05	175026 X	77957	-0-	-97069	-0-	77957	2			N	-0-			-0-
06	152790 X	66205	-0-	-86585	-0-	66205	2			N	-0-			-0-
07	126790 X	61073	-0-	-65717	-0-	61073	2			N	-0-			-0-
08	104439 X	64366	-0-	-40073	-0-	64366	2			N	-0-			-0-
09	86850 X	64682	-0-	-22168	-0-	64682	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 25H RRCID -> 284062 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10962 - 17838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	198180 X	66726	-0-	-131454	-0-	1038	1	65688	3	N	-0-					-0-
05	204786 X	61435	-0-	-143351	-0-	61435	2			N	-0-					-0-
06	198180 X	52686	-0-	-145494	-0-	52686	2			N	-0-					-0-
07	204786 X	48336	-0-	-156450	-0-	48336	2			N	-0-					-0-
08	204786 X	57586	-0-	-147200	-0-	57586	2			N	-0-					-0-
09	198180 X	50229	-0-	-147951	-0-	50229	2			N	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: C 26H RRCID -> 284064 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10523 PERF.11022 - 18152

04	213720 X	71415	-0-	-142305	-0-	1111	1	70304	3	N	-0-					-0-
05	172794 X	64812	-0-	-107982	-0-	64812	2			N	-0-					-0-
06	129090 X	55763	-0-	-73327	-0-	55763	2			N	-0-					-0-
07	104935 X	47385	-0-	-57550	-0-	47385	2			N	-0-					-0-
08	86087 X	59553	-0-	-26534	-0-	59553	2			N	-0-					-0-
09	71430 X	50642	-0-	-20788	-0-	50642	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	DLQ G-10	61356	-0-	61356	61356	920	1	60436	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	61356					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	45824	-0-	45824	107180	45824	2			N	-0-					-0-
07	166886 X	59706	-0-	-107180	-0-	59706	2			N	-0-					-0-
*08	40747 X	40747	-0-	-0-	-0-	40747	2			N	-0-					-0-
*09	68407 X	68407	-0-	-0-	-0-	68407	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	DLQ G-10	74868	-0-	74868	74868	1123	1	73745	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	74868					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	68016	-0-	68016	142884	68016	2			N	-0-					-0-
07	210327 X	67443	-0-	-142884	-0-	67443	2			N	-0-					-0-
*08	65837 X	65837	-0-	-0-	-0-	65837	2			N	-0-					-0-
09	62880 X	61281	-0-	-1599	-0-	61281	2			N	-0-					-0-

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 11H RRCID -> 284299 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10878 - 18609

04	84270 X	57078	-0-	-27192	-0-	856	1	56222	3	N	-0-					-0-
05	78244 X	-0-	-0-	-78244	-0-					N	-0-					-0-
06	68340 X	49769	-0-	-18571	-0-	49769	2			N	-0-					-0-
07	66712 X	49044	-0-	-17668	-0-	49044	2			N	-0-					-0-
08	62093 X	47032	-0-	-15061	-0-	47032	2			N	-0-					-0-
09	57090 X	41887	-0-	-15203	-0-	41887	2			N	-0-					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 3H RRCID -> 284487 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13007 - 18462

04	34350 X	-0-	-0-	-34350	-0-					Y	-0-					-0-
05	37648 X	37648	-0-	-0-	-0-	37648	2			Y	-0-					-0-
06	37019 X	37019	-0-	-0-	-0-	37019	2			Y	-0-					-0-
07	35934 X	35934	-0-	-0-	-0-	35934	2			Y	-0-					-0-
08	35495 X	33100	-0-	-2395	-0-	33100	2			Y	-0-					-0-
09	34350 X	28899	-0-	-5451	-0-	28899	2			Y	-0-					-0-

BFMT EAST WELL #: B 22H RRCID -> 284723 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10855 - 18379

04	231750 X	95943	-0-	-135807	-0-	1493	1	94450	3	N	-0-					-0-
05	219511 X	89180	-0-	-130331	-0-	89180	2			N	-0-					-0-
06	170580 X	75280	-0-	-95300	-0-	75280	2			N	-0-					-0-
07	140678 X	70735	-0-	-69943	-0-	70735	2			N	-0-					-0-
08	116715 X	68241	-0-	-48474	-0-	68241	2			N	-0-					-0-
09	95940 X	74567	-0-	-21373	-0-	74567	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT EAST WELL #: B 23H RRCID -> 284725 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10914 - 18590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	206730	X	89242	-0-	-117488	-0-	1389	1	87853	3	N	-0-					-0-
05	205282	X	78840	-0-	-126442	-0-	78840	2			N	-0-					-0-
06	158910	X	69482	-0-	-89428	-0-	69482	2			N	-0-					-0-
07	131254	X	62912	-0-	-68342	-0-	62912	2			N	-0-					-0-
08	107787	X	64792	-0-	-42995	-0-	64792	2			N	-0-					-0-
09	89250	X	63490	-0-	-25760	-0-	63490	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	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-	95	1			36
05	2480	X	292	-0-	-2188	-0-	8	1	277	3	Y	1	35	1	1	8	1
							6	4	1	9							
06	2400	X	676	-0-	-1724	-0-	10	1	636	3	Y	10	1	1	10	8	-0-
							19	4	11	9							
07	620	X	417	-0-	-203	-0-	7	1	403	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	515	X	515	-0-	-0-	-0-	12	1	387	3	Y	98	1	1	97	8	-0-
							8	4	108	9							
09	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

VESTER B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183

04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-	88	1			27
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
06	2220	X	247	-0-	-1973	-0-	4	1	238	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	310	X	132	-0-	-178	-0-	2	1	127	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	191	X	191	-0-	-0-	-0-	6	1	176	3	Y	5	5	1			-0-
							3	4	6	9							
09	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 2001H RRCID -> 251773 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119

04	4020	X	2818	-0-	-1202	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
05	4867	X	4276	-0-	-591	-0-	4276	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	4088	-0-	-622	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
07	4867	X	4255	-0-	-612	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	4055	-0-	-223	-0-	4055	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	2775	-0-	-1365	-0-	2775	3			N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874

04	2670	X	2458	-0-	-212	-0-	76	1	1862	3	Y	439	384	0			248
							37	4	483	9							
05	2759	X	2592	-0-	-167	-0-	87	1	1967	3	Y	448	403	0			293
							45	4	493	9							
06	2670	X	2396	-0-	-274	-0-	82	1	1839	3	Y	392	418	0			267
							44	4	431	9							
07	2604	X	2417	-0-	-187	-0-	101	1	1899	3	Y	337	223	0			381
							46	4	371	9							
08	2604	X	2435	-0-	-169	-0-	53	1	1900	3	Y	412	590	0			203
							29	4	453	9							
09	2520	X	2264	-0-	-256	-0-	42	1	1771	3	Y	391	493	0			101
							21	4	430	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16320	X	9307	-0-	-7013	-0-	354	1	8673	3	Y	96	98	0			54
							174	4	106	9							
05	14539	X	13765	-0-	-774	-0-	566	1	12763	3	Y	131	99	0			86
							292	4	144	9							
06	14070	X	6332	-0-	-7738	-0-	262	1	5870	3	Y	54	103	0			37
							141	4	59	9							
07	14539	X	1517	-0-	-13022	-0-	73	1	1369	3	Y	38	31	0			44
							33	4	42	9							
08	13764	X	12502	-0-	-1262	-0-	321	1	11602	3	Y	367	230	0			181
							175	4	404	9							
*09	14199	X	14199	-0-	-0-	-0-	322	1	13435	3	Y	255	370	0			66
							161	4	281	9							

GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042

04	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3151	-0-	-786	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
06	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
07	5952	X	4866	-0-	-1086	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	4552	-0-	-1400	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
09	5760	X	4042	-0-	-1718	-0-	4042	2			N	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452

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-

STS "A" WELL #: 361H RRCID -> 255968 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547

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	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3			N	-0-					-0-
*09	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032

04	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	100	1	2452	3	Y	120	69	0			68
							49	4	132	9							
05	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	87	1	1962	3	Y	84	97	0			55
							45	4	92	9							
06	869	X	869	-0-	-0-	-0-	35	1	779	3	Y	33	66	0			22
							19	4	36	9							
07	33	X	33	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-	18	0			4
							1	4									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
*09	146	X	146	-0-	-0-	-0-	2	1	84	3	Y	54	40	0			14
							1	4	59	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	2008	-0-	-482	-0-	222	1	1625	3	Y	146	141	0			27
							161	9									
05	2573	X	2023	-0-	-550	-0-	178	1	1667	3	Y	162	168	0			21
							178	9									
06	2490	X	1702	-0-	-788	-0-	107	1	1470	3	Y	114	119	0			16
							125	9									
07	2077	X	1577	-0-	-500	-0-	103	1	1377	3	Y	88	90	0			14
							97	9									
08	2077	X	1410	-0-	-667	-0-	98	1	1247	3	Y	59	65	0			8
							65	9									
09	2010	X	1645	-0-	-365	-0-	141	1	1376	3	Y	116	101	0			23
							128	9									

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926

04	1620	N	1540	-0-	-80	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1555	-0-	-305	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1472	-0-	-208	-0-	1472	2			N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	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	2190	X	2148	-0-	-42	-0-	238	1	1743	3	Y	152	156	0			28
							167	9									
05	2325	X	2162	-0-	-163	-0-	191	1	1782	3	Y	172	178	0			22
							189	9									
06	2250	X	2085	-0-	-165	-0-	130	1	1787	3	Y	153	154	0			21
							168	9									
07	2325	X	2292	-0-	-33	-0-	147	1	1970	3	Y	159	155	0			25
							175	9									
08	2325	X	2295	-0-	-30	-0-	155	1	1974	3	Y	151	157	0			19
							166	9									
*09	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	192	1	1871	3	Y	131	125	0			26
							144	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334

04	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	141	1	3453	3	Y	163	144	0			92
							69	4	179	9							
05	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	164	1	3689	3	Y	163	148	0			107
							84	4	179	9							
06	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	93	1	2087	3	Y	85	134	0			58
							50	4	94	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48	0			10
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	4141	-0-	-3392	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	5069	-0-	-2221	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
07	8184	X	7060	-0-	-1124	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
08	8184	X	4230	-0-	-3954	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
09	7920	X	7460	-0-	-460	-0-	7460	2			N	-0-					-0-

COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025

04	8310	X	6132	-0-	-2178	-0-	366	1	5208	3	Y	359	448	0	55	1	249
							163	4	395	9							
05	8246	X	3861	-0-	-4385	-0-	249	1	3198	3	Y	284	206	0	71	1	256
							102	4	312	9							
06	7230	X	12	-0-	-7218	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	216	0	40	1	-0-
07	7099	X	6099	-0-	-1000	-0-	271	1	5114	3	Y	519	342	0			177
							143	4	571	9							
08	6355	X	5006	-0-	-1349	-0-	235	1	4154	3	Y	451	389	0			239
							121	4	496	9							
09	6120	X	4690	-0-	-1430	-0-	219	1	3560	3	Y	732	567	0			404
							106	4	805	9							

BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260

04	3420	X	2848	-0-	-572	-0-	313	1	2296	3	Y	217	212	0			41
							239	9									
05	3782	X	2633	-0-	-1149	-0-	235	1	2201	3	Y	179	197	0			23
							197	9									
06	3660	X	3221	-0-	-439	-0-	195	1	2687	3	Y	308	289	0			42
							339	9									
07	3782	X	3404	-0-	-378	-0-	213	1	2850	3	Y	310	303	0			49
							341	9									
08	3565	X	3293	-0-	-272	-0-	221	1	2815	3	Y	234	253	0			30
							257	9									
*09	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	277	1	2708	3	Y	280	254	0			56
							308	9									

CARTWRIGHT WELL #: B 1H RRCID -> 266325 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310

04	2580	N	1991	-0-	-589	-0-	116	1	1651	3	Y	156	204	0	25	1	109
							52	4	172	9							
05	2728	N	2169	-0-	-559	-0-	137	1	1761	3	Y	195	97	0	31	1	176
							56	4	215	9							
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	149	1	1868	3	Y	198	222	0	28	1	124
							59	4	218	9							
07	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	113	1	2125	3	Y	194	246	0	6	1	66
							60	4	213	9							
08	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	129	1	2056	3	Y	177	149	0			94
							60	4	195	9							
09	2280	N	2201	-0-	-79	-0-	124	1	1853	3	Y	154	163	0			85
							55	4	169	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	3180	X	3062	-0-	-118	-0-	349	1	2561	3	Y	138	132	0			26
							152	9									
05	3286	X	3023	-0-	-263	-0-	276	1	2579	3	Y	153	159	0			20
							168	9									
06	3180	X	2824	-0-	-356	-0-	182	1	2504	3	Y	125	128	0			17
							138	9									
07	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	216	1	2889	3	Y	151	144	0			24
							166	9									
08	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	235	1	2994	3	Y	135	142	0			17
							149	9									
*09	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	297	1	2902	3	Y	136	127	0			27
							150	9									

CARTWRIGHT WELL #: A 1H RRCID -> 266330 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665

04	6030	X	5298	-0-	-732	-0-	325	1	4635	3	Y	175	165	0	18	1	122
							145	4	193	9							
05	6231	X	5780	-0-	-451	-0-	390	1	5003	3	Y	207	107	0	35	1	187
							159	4	228	9							
06	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	383	1	4785	3	Y	207	234	0	30	1	130
							150	4	228	9							
07	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	279	1	5265	3	Y	213	263	0	7	1	73
							148	4	234	9							
08	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	318	1	5083	3	Y	211	172	0			112
							148	4	232	9							
09	5580	X	5505	-0-	-75	-0-	324	1	4830	3	Y	189	197	0			104
							143	4	208	9							

CARTWRIGHT WELL #: A 2H RRCID -> 266331 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583

04	5760	X	4930	-0-	-830	-0-	298	1	4240	3	N	235	268	0	32	1	163
							133	4	259	9							
05	5921	X	5384	-0-	-537	-0-	353	1	4536	3	N	319	148	0	47	1	287
							144	4	351	9							
06	5730	X	5690	-0-	-40	-0-	382	1	4777	3	N	346	371	0	45	1	217
							150	4	381	9							
07	5921	X	5749	-0-	-172	-0-	264	1	4981	3	N	331	424	0	11	1	113
							140	4	364	9							
08	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	308	1	4916	3	N	300	254	0			159
							143	4	330	9							
09	5700	X	5343	-0-	-357	-0-	307	1	4580	3	N	291	290	0			160
							136	4	320	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 293B RRCID -> 267023 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 16697

04	14111	X	14111	-0-	-0-	-0-	536	1	13138	3	Y	157	133	0			89
							264	4	173	9							
05	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	578	1	13044	3	Y	140	137	0			92
							298	4	154	9							
06	13533	X	13533	-0-	-0-	-0-	559	1	12540	3	Y	121	131	0			82
							301	4	133	9							
07	17354	X	17354	-0-	-0-	-0-	851	1	15933	3	Y	168	69	0			181
							385	4	185	9							
08	12059	X	9571	-0-	-2488	-0-	251	1	9080	3	Y	94	229	0			46
							137	4	103	9							
09	11670	X	2112	-0-	-9558	-0-	48	1	2015	3	Y	23	63	0			6
							24	4	25	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	8820	X	7718	-0-	-1102	-0-	469	1	6680	3	N	327	343	0	39	1	228
							209	4	360	9							
05	9114	X	8214	-0-	-900	-0-	549	1	7048	3	N	357	198	0	65	1	322
							224	4	393	9							
06	8430	X	7299	-0-	-1131	-0-	500	1	6252	3	N	319	390	0	51	1	200
							196	4	351	9							
07	8587	X	8240	-0-	-347	-0-	387	1	7288	3	N	328	406	0	10	1	112
							204	4	361	9							
08	8215	X	7901	-0-	-314	-0-	433	1	6908	3	N	326	265	0			173
							201	4	359	9							
09	7950	X	6841	-0-	-1109	-0-	400	1	5965	3	N	272	295	0			150
							177	4	299	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	3360	X	2441	-0-	-919	-0-	98	1	1653	3	Y	465	430	1			418
							178	5	512	9							
05	3472	X	3292	-0-	-180	-0-	124	1	2707	3	Y	419	470	1			367
							461	9									
06	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	108	1	2206	3	Y	284	367	1			284
							312	9									
07	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	207	1	2227	3	Y	449	434	1			299
							494	9									
08	3286	X	2922	-0-	-364	-0-	148	1	2374	3	Y	364	369	1			294
							400	9									
09	3180	X	2894	-0-	-286	-0-	118	1	2273	3	Y	269	393	1			170
							207	5	296	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	1590	N	1586	-0-	-4	-0-	180	1	1318	3	Y	80	77	0			15
							88	9									
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	160	1	1495	3	Y	122	121	0			16
							134	9									
06	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	106	1	1463	3	Y	80	85	0			11
							88	9									
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	140	1	1872	3	Y	165	150	0			26
							182	9									
08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	140	1	1782	3	Y	197	198	0			25
							217	9									
*09	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	177	1	1728	3	Y	146	143	0			29
							161	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	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	778	-0-	-493	-0-	778	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	801	-0-	-339	-0-	801	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1011	-0-	-136	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
*09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

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	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	640	1	9542	3	Y	257	231	1			170
							283	9									
05	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	597	1	9603	3	Y	229	214	1			185
							252	9									
06	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	565	1	9049	3	Y	192	229	1			148
							211	9									
07	10819	X	9531	-0-	-1288	-0-	455	1	8831	3	Y	223	201	1			170
							245	9									
08	10819	X	9771	-0-	-1048	-0-	475	1	9074	3	Y	202	196	1			176
							222	9									
09	10470	X	9475	-0-	-995	-0-	529	1	8728	3	Y	198	234	1			140
							218	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	14220	X	8218	-0-	-6002	-0-	503	1	7503	3	Y	193	157	1			128
							212	9									
05	14322	X	10158	-0-	-4164	-0-	582	1	9359	3	Y	197	166	1			159
							217	9									
06	13860	X	9720	-0-	-4140	-0-	561	1	8976	3	Y	166	197	1			128
							183	9									
07	12772	X	8719	-0-	-4053	-0-	424	1	8221	3	Y	67	144	1			51
							74	9									
08	10168	X	8612	-0-	-1556	-0-	424	1	8094	3	Y	85	62	1			74
							94	9									
09	9840	X	8256	-0-	-1584	-0-	470	1	7752	3	Y	31	83	1			22
							34	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	142	X	142	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	10	3	0			7
							4	4	11	9							
05	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	185	1	1702	3	Y	101	15	0	2	1	91
							54	4	111	9							
06	30	X	22	-0-	-8	-0-	2	1	19	3	Y	-0-	77	0	14	1	-0-
							1	4									
07	155	X	100	-0-	-55	-0-	7	1	81	3	Y	9	6	0			3
							2	4	10	9							
08	2046	X	2	-0-	-2044	-0-	2	3			Y	-0-	3	0			-0-
09	1980	X	87	-0-	-1893	-0-	6	1	58	3	Y	19	9	0			10
							2	4	21	9							

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	2190	X	106	-0-	-2084	-0-	8	1	95	3	Y	-0-	1	0			-0-
							3	4									
05	2232	X	238	-0-	-1994	-0-	22	1	200	3	Y	9	1	0			8
							6	4	10	9							
06	1800	X	78	-0-	-1722	-0-	6	1	49	3	Y	19	14	0	1	1	12
							2	4	21	9							
07	527	X	9	-0-	-518	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	11	0	1	1	-0-
08	248	X	3	-0-	-245	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	240	X	127	-0-	-113	-0-	7	1	71	3	Y	43	19	0			24
							2	4	47	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

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	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	580	1	8265	3	Y	367	451	0	55	1	255
							259	4	404	9							
05	9610	X	9309	-0-	-301	-0-	625	1	8022	3	Y	370	219	0	73	1	333
							255	4	407	9							
06	9930	X	9007	-0-	-923	-0-	558	1	7804	3	Y	364	416	0	53	1	228
							245	4	400	9							
07	10261	X	9494	-0-	-767	-0-	448	1	8440	3	Y	336	438	0	11	1	115
							236	4	370	9							
08	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	526	1	9312	3	Y	320	265	0			170
							271	4	352	9							
09	9510	X	7576	-0-	-1934	-0-	415	1	6748	3	Y	194	257	0			107
							200	4	213	9							

BELLOWS WELL #: A 3H RRCID -> 267817 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980

04	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	513	1	7304	3	Y	324	396	0	48	1	225
							229	4	356	9							
05	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	565	1	7252	3	Y	330	194	0	64	1	297
							230	4	363	9							
06	8580	X	8376	-0-	-204	-0-	522	1	7292	3	Y	303	363	0	47	1	190
							229	4	333	9							
07	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	431	1	8123	3	Y	277	363	0	10	1	94
							228	4	305	9							
08	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	462	1	8180	3	Y	300	235	0			159
							238	4	330	9							
*09	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	472	1	7676	3	Y	301	294	0			166
							228	4	331	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291B RRCID -> 267826 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11520 - 14602

04	11370	X	10018	-0-	-1352	-0-	376	1	9222	3	Y	214	166	0			121
							185	4	235	9							
05	11749	X	10777	-0-	-972	-0-	438	1	9875	3	Y	216	196	0			141
							226	4	238	9							
06	10950	X	10362	-0-	-588	-0-	423	1	9505	3	Y	187	201	0			127
							228	4	206	9							
07	11315	X	10408	-0-	-907	-0-	507	1	9492	3	Y	164	106	0			185
							229	4	180	9							
08	10788	X	9751	-0-	-1037	-0-	252	1	9124	3	Y	215	294	0			106
							138	4	237	9							
09	10440	X	10416	-0-	-24	-0-	236	1	9856	3	Y	187	245	0			48
							118	4	206	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 292B RRCID -> 268134 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544

04	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	309	1	7592	3	Y	132	120	0			75
							153	4	145	9							
05	5611	X	5026	-0-	-585	-0-	204	1	4596	3	Y	110	113	0			72
							105	4	121	9							
06	5310	X	5200	-0-	-110	-0-	211	1	4744	3	Y	119	110	0			81
							114	4	131	9							
07	6231	X	4922	-0-	-1309	-0-	238	1	4451	3	Y	114	68	0			127
							108	4	125	9							
08	6231	X	4708	-0-	-1523	-0-	120	1	4359	3	Y	148	202	0			73
							66	4	163	9							
09	6030	X	4813	-0-	-1217	-0-	108	1	4515	3	Y	124	165	0			32
							54	4	136	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	3	6	9	Y	5	2	0			3
05	11	X	11	-0-	-0-	-0-	1	3	10	9	Y	9	6	0			6
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	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

04	367	X	367	-0-	-0-	-0-	14	1	346	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
05	352	X	352	-0-	-0-	-0-	13	1	285	3	Y	43	15	0			28
							7	4	47	9							
06	376	X	376	-0-	-0-	-0-	14	1	310	3	Y	41	41	0			28
							7	4	45	9							
07	107	X	107	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	-0-	23	0			5
							2	4									
08	382	X	382	-0-	-0-	-0-	10	1	345	3	Y	20	15	0			10
							5	4	22	9							
*09	464	X	464	-0-	-0-	-0-	9	1	378	3	Y	65	58	0			17
							5	4	72	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 454C RRCID -> 268315 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234

04	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	71	1	1732	3	Y	71	62	0			40
							35	4	78	9							
05	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	82	1	1841	3	Y	142	89	0			93
							42	4	156	9							
06	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	79	1	1780	3	Y	140	138	0			95
							43	4	154	9							
07	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	95	1	1775	3	Y	132	80	0			147
							43	4	145	9							
08	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	49	1	1756	3	Y	174	235	0			86
							26	4	191	9							
*09	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	43	1	1797	3	Y	158	203	0			41
							22	4	174	9							

COOKE RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 268316 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387

04	11310	X	10668	-0-	-642	-0-	648	1	9227	3	Y	458	519	0	61	1	318
							289	4	504	9							
05	11687	X	10174	-0-	-1513	-0-	679	1	8715	3	Y	457	273	0	91	1	411
							277	4	503	9							
06	10830	X	9213	-0-	-1617	-0-	567	1	7932	3	Y	423	504	0	65	1	265
							249	4	465	9							
07	11191	X	6713	-0-	-4478	-0-	318	1	6001	3	Y	205	387	0	13	1	70
							168	4	226	9							
08	11191	X	7826	-0-	-3365	-0-	390	1	6901	3	Y	304	213	0			161
							201	4	334	9							
09	10680	X	8889	-0-	-1791	-0-	478	1	7770	3	Y	374	329	0			206
							230	4	411	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	8220	X	7725	-0-	-495	-0-	468	1	6674	3	Y	340	445	0	55	1	236
							209	4	374	9							
05	9610	X	5139	-0-	-4471	-0-	342	1	4391	3	Y	243	193	0	67	1	219
							139	4	267	9							
06	9300	X	2	-0-	-9298	-0-	2	3			Y	-0-	184	0	35	1	-0-
07	9610	X	15	-0-	-9595	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
08	8928	X	71	-0-	-8857	-0-	3	1	52	3	Y	13	6	0			7
							2	4	14	9							
09	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					Y	-0-	7	0			-0-

BRIGGS RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 268344 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452

04	3480	X	2346	-0-	-1134	-0-	258	1	1892	3	Y	178	172	0			33
							196	9									
05	3503	X	2503	-0-	-1000	-0-	218	1	2037	3	Y	225	229	0			29
							248	9									
06	3150	X	2347	-0-	-803	-0-	143	1	1973	3	Y	210	210	0			29
							231	9									
07	2480	X	2363	-0-	-117	-0-	150	1	2003	3	Y	191	190	0			30
							210	9									
08	2511	X	2189	-0-	-322	-0-	146	1	1867	3	Y	160	170	0			20
							176	9									
09	2430	X	2102	-0-	-328	-0-	177	1	1731	3	Y	176	162	0			35
							194	9									

BRIGGS RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 268345 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772

04	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	427	1	3133	3	Y	230	222	0			43
							253	9									
05	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	358	1	3343	3	Y	252	262	0			33
							277	9									
06	4080	X	3698	-0-	-382	-0-	235	1	3235	3	Y	207	212	0			28
							228	9									
07	4216	X	3836	-0-	-380	-0-	250	1	3349	3	Y	215	209	0			34
							237	9									
08	4216	X	3745	-0-	-471	-0-	257	1	3270	3	Y	198	207	0			25
							218	9									
*09	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	417	1	4075	3	Y	258	232	0			52
							284	9									

BRIGGS RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 268962 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9422 - 14440

04	2100	N	2073	-0-	-27	-0-	234	1	1716	3	Y	112	109	0			21
							123	9									
05	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	199	1	1860	3	Y	163	163	0			21
							179	9									
06	2250	N	2056	-0-	-194	-0-	129	1	1774	3	Y	139	141	0			19
							153	9									
07	2139	N	2107	-0-	-32	-0-	135	1	1814	3	Y	144	140	0			23
							158	9									
08	2232	N	1979	-0-	-253	-0-	134	1	1704	3	Y	128	135	0			16
							141	9									
*09	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	174	1	1704	3	Y	181	162	0			36
							199	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	2760	N	2717	-0-	-43	-0-	314	1	2300	3	Y	94	92	0			18
							103	9									
05	2821	N	2763	-0-	-58	-0-	257	1	2405	3	Y	92	98	0			12
							101	9									
06	2550	N	2458	-0-	-92	-0-	161	1	2219	3	Y	71	73	0			10
							78	9									
07	2821	N	2465	-0-	-356	-0-	166	1	2218	3	Y	74	72	0			12
							81	9									
08	2759	N	2684	-0-	-75	-0-	189	1	2405	3	Y	82	83	0			11
							90	9									
09	2460	N	2064	-0-	-396	-0-	186	1	1822	3	Y	51	52	0			10
							56	9									

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	4590	X	3537	-0-	-1053	-0-	107	1	2628	3	Y	681	549	0			385
							53	4	749	9							
05	4743	X	3990	-0-	-753	-0-	128	1	2887	3	Y	826	670	0			541
							66	4	909	9							
06	3930	X	2987	-0-	-943	-0-	105	1	2362	3	Y	421	676	0			286
							57	4	463	9							
07	3906	X	2868	-0-	-1038	-0-	124	1	2328	3	Y	327	239	0			374
							56	4	360	9							
08	3999	X	2723	-0-	-1276	-0-	59	1	2151	3	Y	437	596	0			215
							32	4	481	9							
09	3870	X	2409	-0-	-1461	-0-	48	1	1999	3	Y	307	443	0			79
							24	4	338	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	5310	X	3172	-0-	-2138	-0-	100	1	2456	3	Y	515	459	0			291
							49	4	567	9							
05	5487	X	3472	-0-	-2015	-0-	122	1	2744	3	Y	494	461	0			324
							63	4	543	9							
06	4050	X	3460	-0-	-590	-0-	120	1	2689	3	Y	534	495	0			363
							64	4	587	9							
07	3813	X	3607	-0-	-206	-0-	152	1	2850	3	Y	487	303	0			547
							69	4	536	9							
08	3472	X	3470	-0-	-2	-0-	75	1	2719	3	Y	577	840	0			284
							41	4	635	9							
09	3450	X	3122	-0-	-328	-0-	61	1	2533	3	Y	453	620	0			117
							30	4	498	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	3270	X	2164	-0-	-1106	-0-	76	1	1868	3	Y	165	144	0			93
							38	4	182	9							
05	3007	X	2224	-0-	-783	-0-	85	1	1920	3	Y	159	148	0			104
							44	4	175	9							
06	2520	X	1911	-0-	-609	-0-	73	1	1637	3	Y	147	151	0			100
							39	4	162	9							
07	2201	X	1933	-0-	-268	-0-	88	1	1651	3	Y	140	84	0			156
							40	4	154	9							
08	2232	X	1936	-0-	-296	-0-	46	1	1675	3	Y	173	244	0			85
							25	4	190	9							
09	2160	X	1692	-0-	-468	-0-	36	1	1494	3	Y	131	182	0			34
							18	4	144	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

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	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	377	1	2767	3	Y	135	132	0			25
							149	9									
05	3441	X	3234	-0-	-207	-0-	296	1	2770	3	Y	153	158	0			20
							168	9									
06	3330	X	3012	-0-	-318	-0-	194	1	2666	3	Y	138	139	0			19
							152	9									
07	3441	X	3134	-0-	-307	-0-	206	1	2766	3	Y	147	143	0			23
							162	9									
08	3410	X	3119	-0-	-291	-0-	216	1	2756	3	Y	134	140	0			17
							147	9									
09	3300	X	3091	-0-	-209	-0-	271	1	2653	3	Y	152	139	0			30
							167	9									

COOKE RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 269293 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10790 - 15195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2970	X	151	-0-	-2819	-0-	10	1	136	3	Y	1	49	0	8	1	-0-
							4	4	1	9							
05	3069	X	470	-0-	-2599	-0-	29	1	374	3	Y	50	5	0			45
							12	4	55	9							
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					Y	-0-	38	0	7	1	-0-
07	1085	X	206	-0-	-879	-0-	9	1	175	3	Y	15	10	0			5
							5	4	17	9							
08	1085	X	221	-0-	-864	-0-	11	1	190	3	Y	13	11	0			7
							6	4	14	9							
09	450	X	131	-0-	-319	-0-	6	1	104	3	Y	16	14	0			9
							3	4	18	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 1H RRCID -> 269294 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3150	X	2671	-0-	-479	-0-	89	1	2176	3	Y	329	264	0			186
							44	4	362	9							
05	3255	X	2888	-0-	-367	-0-	105	1	2379	3	Y	318	296	0			208
							54	4	350	9							
06	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	104	1	2323	3	Y	303	305	0			206
							56	4	333	9							
07	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	140	1	2626	3	Y	303	172	0			337
							63	4	333	9							
08	2883	X	2717	-0-	-166	-0-	63	1	2269	3	Y	319	499	0			157
							34	4	351	9							
09	2820	X	2739	-0-	-81	-0-	56	1	2339	3	Y	287	370	0			74
							28	4	316	9							

CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9720	X	7676	-0-	-2044	-0-	827	1	6066	3	Y	712	715	0			133
							783	9									
05	10044	X	8520	-0-	-1524	-0-	720	1	6727	3	Y	975	982	0			126
							1073	9									
06	8970	X	8371	-0-	-599	-0-	497	1	6838	3	Y	942	939	0			129
							1036	9									
07	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	562	1	7524	3	Y	1091	1047	0			173
							1200	9									
08	9269	X	8993	-0-	-276	-0-	579	1	7377	3	Y	943	995	0			121
							1037	9									
*09	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	723	1	7068	3	Y	966	896	0			193
							1063	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
ZAPP WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	69	202	1			62
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	81	1	1769	3	Y	268	95	1			235
							295	9									
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	59	1	1214	3	Y	219	235	1			219
							241	9									
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	113	1	1212	3	Y	333	331	1			221
							366	9									
08	2139	N	1449	-0-	-690	-0-	70	1	1127	3	Y	229	265	1			185
							252	9									
*09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	79	1	1524	3	Y	192	256	1			121
							139	5	211	9							

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9444 - 14539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	274	1	2008	3	Y	126	121	0			23
							139	9									
05	2511	X	2414	-0-	-97	-0-	218	1	2036	3	Y	145	149	0			19
							160	9									
06	2460	X	2249	-0-	-211	-0-	143	1	1973	3	Y	121	123	0			17
							133	9									
07	2542	X	2347	-0-	-195	-0-	153	1	2054	3	Y	127	124	0			20
							140	9									
08	2542	X	1513	-0-	-1029	-0-	108	1	1374	3	Y	28	44	0			4
							31	9									
09	2430	X	2345	-0-	-85	-0-	210	1	2054	3	Y	74	63	0			15
							81	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	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	265	1	4488	3	Y	335	116	1			302
							484	5	369	9							
05	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	162	1	3522	3	Y	267	335	1			234
							294	9									
06	3240	X	3127	-0-	-113	-0-	135	1	2760	3	Y	211	234	1			211
							232	9									
07	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	298	1	3205	3	Y	368	334	1			245
							405	9									
08	3348	X	3299	-0-	-49	-0-	177	1	2836	3	Y	260	295	1			210
							286	9									
*09	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	152	1	2911	3	Y	193	281	1			122
							265	5	212	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	4590	X	4056	-0-	-534	-0-	135	1	3301	3	Y	504	433	0			285
							66	4	554	9							
05	4588	X	4386	-0-	-202	-0-	158	1	3570	3	Y	524	466	0			343
							82	4	576	9							
06	4290	X	4103	-0-	-187	-0-	150	1	3365	3	Y	461	491	0			313
							81	4	507	9							
07	4340	X	4196	-0-	-144	-0-	183	1	3421	3	Y	463	262	0			514
							83	4	509	9							
08	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-	514	0			-0-
*09	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	133	1	5550	3	Y	708	526	0			182
							67	4	779	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	352	1	2580	3	Y	102	97	0			19
							112	9									
05	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	289	1	2703	3	Y	124	127	0			16
							136	9									
06	3030	X	2854	-0-	-176	-0-	186	1	2561	3	Y	97	100	0			13
							107	9									
07	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	214	1	2870	3	Y	120	114	0			19
							132	9									
08	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	239	1	3049	3	Y	123	126	0			16
							135	9									
*09	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	287	1	2802	3	Y	126	117	0			25
							139	9									

ZAPP WELL #: G 1H RRCID -> 270413 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9647 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	64	1	1083	3	Y	172	261	1			155
							117	5	189	9							
05	1333	N	1112	-0-	-221	-0-	42	1	909	3	Y	146	173	1			128
							161	9									
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	71	1	1448	3	Y	214	128	1			214
							235	9									
07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	147	1	1588	3	Y	230	291	1			153
							253	9									
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	65	1	1039	3	Y	68	166	1			55
							75	9									
09	1740	N	1578	-0-	-162	-0-	66	1	1276	3	Y	109	95	1			69
							116	5	120	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	3510	X	2407	-0-	-1103	-0-	81	1	1977	3	Y	281	257	0			159
							40	4	309	9							
05	3596	X	2523	-0-	-1073	-0-	92	1	2084	3	Y	272	253	0			178
							48	4	299	9							
06	2880	X	2343	-0-	-537	-0-	86	1	1934	3	Y	252	259	0			171
							46	4	277	9							
07	2976	X	2564	-0-	-412	-0-	113	1	2107	3	Y	266	143	0			294
							51	4	293	9							
08	2976	X	2063	-0-	-913	-0-	47	1	1711	3	Y	254	423	0			125
							26	4	279	9							
*09	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	53	1	2200	3	Y	296	345	0			76
							26	4	326	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	1560	N	1418	-0-	-142	-0-	59	1	1005	3	Y	224	301	1			202
							108	5	246	9							
05	1674	N	1101	-0-	-573	-0-	40	1	868	3	Y	175	224	1			153
							193	9									
06	1770	N	1697	-0-	-73	-0-	68	1	1400	3	Y	208	153	1			208
							229	9									
07	1457	N	789	-0-	-668	-0-	45	1	479	3	Y	241	289	1			160
							265	9									
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	65	1	1050	3	Y	278	213	1			225
							306	9									
09	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	191	295	1			121

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	6840	X	5048	-0-	-1792	-0-	599	1	4397	3	Y	47	51	0			9
							52	9									
05	6727	X	5541	-0-	-1186	-0-	528	1	4936	3	Y	70	70	0			9
							77	9									
06	6420	X	5258	-0-	-1162	-0-	351	1	4832	3	Y	68	68	0			9
							75	9									
07	6634	X	5854	-0-	-780	-0-	397	1	5313	3	Y	131	119	0			21
							144	9									
08	6169	X	4235	-0-	-1934	-0-	301	1	3835	3	Y	90	99	0			12
							99	9									
*09	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	628	1	6141	3	Y	151	133	0			30
							166	9									

HUBBARD WELL #: D 1H RRCID -> 270436 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	276	1	2027	3	Y	208	200	0			39
							229	9									
05	2697	N	2530	-0-	-167	-0-	215	1	2007	3	Y	280	283	0			36
							308	9									
06	2580	N	2378	-0-	-202	-0-	145	1	2002	3	Y	210	217	0			29
							231	9									
07	2604	N	2557	-0-	-47	-0-	161	1	2158	3	Y	216	211	0			34
							238	9									
08	2542	N	2430	-0-	-112	-0-	162	1	2069	3	Y	181	192	0			23
							199	9									
*09	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	205	1	1999	3	Y	207	189	0			41
							228	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
04	16648	X	16648	-0-	-0-	-0-	1188	1	14497	3	Y	463	596	0	73	1	322
							454	4	509	9							
05	15974	X	15974	-0-	-0-	-0-	1405	1	13589	3	Y	498	280	0	92	1	448
							432	4	548	9							
06	14136	X	14136	-0-	-0-	-0-	1228	1	11948	3	Y	455	547	0	71	1	285
							375	4	84	5							
07	14438	X	14438	-0-	-0-	-0-	1006	1	12591	3	Y	444	563	0	14	1	152
							353	4	488	9							
08	21275	X	21275	-0-	-0-	-0-	1599	1	18591	3	Y	424	351	0			225
							541	4	78	5							
*09	26824	X	26824	-0-	-0-	-0-	2189	1	23504	3	Y	372	392	0			205
							697	4	25	5							

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	4920	X	4617	-0-	-303	-0-	470	1	3447	3	N	636	601	0			119
							700	9									
05	5084	X	4377	-0-	-707	-0-	355	1	3319	3	N	639	675	0			83
							703	9									
06	4770	X	4420	-0-	-350	-0-	251	1	3461	3	N	644	639	0			88
							708	9									
07	4836	X	4444	-0-	-392	-0-	261	1	3493	3	N	627	616	0			99
							690	9									
08	4836	X	4218	-0-	-618	-0-	262	1	3341	3	N	559	586	0			72
							615	9									
09	4620	X	4521	-0-	-99	-0-	352	1	3439	3	N	664	604	0			133
							730	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	467	1	6653	3	Y	264	296	0	35	1	183
							208	4	290	9							
05	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	531	1	6808	3	Y	279	159	0	52	1	251
							216	4	307	9							
06	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	486	1	6792	3	Y	280	316	0	40	1	175
							213	4	308	9							
07	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	392	1	7396	3	Y	244	327	0	9	1	83
							207	4	268	9							
08	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	441	1	7794	3	Y	264	207	0			140
							227	4	290	9							
*09	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	463	1	7537	3	Y	243	249	0			134
							223	4	267	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: H 2H RRCID -> 270945 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 16544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8520	X	6557	-0-	-1963	-0-	237	1	5810	3	Y	357	302	0			202
							117	4	393	9							
05	8804	X	7608	-0-	-1196	-0-	300	1	6773	3	Y	345	321	0			226
							155	4	380	9							
06	8520	X	7487	-0-	-1033	-0-	294	1	6592	3	Y	403	355	0			274
							158	4	443	9							
07	8339	X	7588	-0-	-751	-0-	364	1	6806	3	Y	231	229	0			276
							164	4	254	9							
08	7595	X	6972	-0-	-623	-0-	176	1	6380	3	Y	291	424	0			143
							96	4	320	9							
09	7500	X	6276	-0-	-1224	-0-	136	1	5674	3	Y	362	412	0			93
							68	4	398	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	10980	X	8948	-0-	-2032	-0-	546	1	8142	3	Y	236	265	1			156
							260	9									
05	11036	X	9592	-0-	-1444	-0-	548	1	8809	3	Y	214	197	1			173
							235	9									
06	10680	X	9553	-0-	-1127	-0-	549	1	8792	3	Y	193	217	1			149
							212	9									
07	11036	X	9972	-0-	-1064	-0-	475	1	9227	3	Y	245	207	1			187
							270	9									
08	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	503	1	9597	3	Y	224	216	1			195
							246	9									
*09	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	565	1	9321	3	Y	244	267	1			172
							268	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	3510	X	2678	-0-	-832	-0-	278	1	2041	3	Y	326	313	0			61
							359	9									
05	3627	X	2897	-0-	-730	-0-	240	1	2244	3	Y	375	387	0			49
							413	9									
06	3510	X	2701	-0-	-809	-0-	160	1	2205	3	Y	305	312	0			42
							336	9									
07	3038	X	2819	-0-	-219	-0-	173	1	2313	3	Y	303	297	0			48
							333	9									
08	2883	X	2689	-0-	-194	-0-	174	1	2223	3	Y	265	279	0			34
							292	9									
09	2790	X	2605	-0-	-185	-0-	213	1	2083	3	Y	281	259	0			56
							309	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

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	4230	X	3793	-0-	-437	-0-	424 259	1 9	3110	3	Y	235	228	0			44
05	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	375 356	1 9	3503	3	Y	324	326	0			42
06	4020	X	3816	-0-	-204	-0-	239 284	1 9	3293	3	Y	258	265	0			35
07	4154	X	3982	-0-	-172	-0-	256 294	1 9	3432	3	Y	267	260	0			42
08	4247	X	3865	-0-	-382	-0-	262 263	1 9	3340	3	Y	239	250	0			31
09	4110	X	3833	-0-	-277	-0-	330 283	1 9	3220	3	Y	257	237	0			51

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	9150	X	6732	-0-	-2418	-0-	411 195	1 9	6126	3	Y	177	96	1			117
05	12949	X	12949	-0-	-0-	-0-	739 331	1 9	11879	3	Y	301	175	1			243
06	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	585 241	1 9	9364	3	Y	219	293	1			169
07	9455	X	4956	-0-	-4499	-0-	236 134	1 9	4586	3	Y	122	198	1			93
08	12958	X	5690	-0-	-7268	-0-	276 153	1 9	5261	3	Y	139	111	1			121
09	12540	X	10820	-0-	-1720	-0-	601 310	1 9	9909	3	Y	282	204	1			199

LIGHT RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 271155 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9457 - 13711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5220	X	5145	-0-	-75	-0-	599 153	1 9	4393	3	Y	139	134	0			26
05	5611	X	5206	-0-	-405	-0-	486 177	1 9	4543	3	Y	161	166	0			21
06	5430	X	4941	-0-	-489	-0-	324 155	1 9	4462	3	Y	141	143	0			19
07	5611	X	4958	-0-	-653	-0-	334 149	1 9	4475	3	Y	135	133	0			21
08	5425	X	4515	-0-	-910	-0-	321 106	1 9	4088	3	Y	96	105	0			12
09	5160	X	4871	-0-	-289	-0-	439 142	1 9	4290	3	Y	129	116	0			26

MORENO-FARRELL B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 271190 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9636 - 17276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6060	X	4676	-0-	-1384	-0-	510 428	1 9	3738	3	Y	389	396	0			73
05	6200	X	1034	-0-	-5166	-0-	87 130	1 9	817	3	Y	118	176	0			15
06	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	417 613	1 9	5735	3	Y	557	496	0			76
07	6417	X	6392	-0-	-25	-0-	403 591	1 9	5398	3	Y	537	528	0			85
08	6417	X	6049	-0-	-368	-0-	402 530	1 9	5117	3	Y	482	505	0			62
09	6780	X	5916	-0-	-864	-0-	496 569	1 9	4851	3	Y	517	477	0			103

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 7541H RRCID -> 271302 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11718 - 17518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10620	X	9462	-0-	-1158	-0-	349	1	8558	3	Y	348	300	0			197
							172	4	383	9							
05	10881	X	10814	-0-	-67	-0-	428	1	9660	3	Y	459	355	0			301
							221	4	505	9							
06	10260	X	10025	-0-	-235	-0-	403	1	9041	3	Y	331	407	0			225
							217	4	364	9							
07	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	511	1	9571	3	Y	305	188	0			342
							231	4	336	9							
08	10819	X	9565	-0-	-1254	-0-	243	1	8803	3	Y	351	520	0			173
							133	4	386	9							
09	10470	X	9848	-0-	-622	-0-	220	1	9179	3	Y	308	402	0			79
							110	4	339	9							

DELGADO WELL #: G 2H RRCID -> 271309 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9780 - 13886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	1533	-0-	-2277	-0-	164	1	1202	3	Y	152	191	0			28
							167	9									
05	3937	X	3716	-0-	-221	-0-	301	1	2813	3	Y	547	504	0			71
							602	9									
06	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	228	1	3132	3	Y	500	503	0			68
							550	9									
07	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	273	1	3660	3	Y	582	558	0			92
							640	9									
08	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	247	1	3150	3	Y	440	476	0			56
							484	9									
09	3900	X	3866	-0-	-34	-0-	300	1	2931	3	Y	577	519	0			115
							635	9									

MORENO-FARRELL A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 271661 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9560 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	3871	-0-	-179	-0-	411	1	3014	3	N	405	387	0			76
							446	9									
05	4123	X	680	-0-	-3443	-0-	56	1	526	3	N	89	153	0			12
							98	9									
06	3990	X	3144	-0-	-846	-0-	185	1	2549	3	N	373	334	0			51
							410	9									
07	4123	X	3450	-0-	-673	-0-	207	1	2778	3	N	423	407	0			67
							465	9									
08	3999	X	3347	-0-	-652	-0-	213	1	2719	3	N	377	396	0			48
							415	9									
09	3870	X	3347	-0-	-523	-0-	269	1	2632	3	N	405	373	0			81
							446	9									

COOKE RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 271680 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11000 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	262	1	3729	3	N	168	235	0	30	1	116
							117	4	185	9							
05	3503	X	1887	-0-	-1616	-0-	126	1	1623	3	N	78	91	0	33	1	70
							52	4	86	9							
06	4200	X	611	-0-	-3589	-0-	38	1	534	3	N	20	66	0	11	1	13
							17	4	22	9							
07	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	281	1	5287	3	N	184	133	0	1	1	63
							148	4	202	9							
08	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	289	1	5105	3	N	202	158	0			107
							148	4	222	9							
*09	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	274	1	4461	3	N	189	192	0			104
							132	4	208	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
COOKE RANCH WELL #: C 2SL RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10900 - 15145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 271683 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 15042

04	10052 X	10052	-0-	-0-	-0-	609	1	8683	3	N	444	580	0	72	1	309
						272	4	488	9							
05	9951 X	4305	-0-	-5646	-0-	288	1	3701	3	N	180	239	0	88	1	162
						118	4	198	9							
06	11310 X	1203	-0-	-10107	-0-	74	1	1034	3	N	57	157	0	26	1	36
						32	4	63	9							
07	11687 X	11523	-0-	-164	-0-	543	1	10239	3	N	413	306	0	2	1	141
						287	4	454	9							
08	11687 X	9644	-0-	-2043	-0-	482	1	8526	3	N	353	307	0			187
						248	4	388	9							
09	10050 X	8789	-0-	-1261	-0-	474	1	7713	3	N	339	339	0			187
						229	4	373	9							

BELLOWS WELL #: B 1H RRCID -> 271803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653

04	10047 X	10047	-0-	-0-	-0-	612	1	8713	3	Y	408	483	0	58	1	284
						273	4	449	9							
05	10094 X	10094	-0-	-0-	-0-	676	1	8670	3	Y	430	246	0	81	1	387
						275	4	473	9							
06	9930 X	8401	-0-	-1529	-0-	521	1	7285	3	Y	333	450	0	61	1	209
						229	4	366	9							
07	10385 X	9533	-0-	-852	-0-	449	1	8456	3	Y	355	432	0	11	1	121
						237	4	391	9							
08	10943 X	10943	-0-	-0-	-0-	547	1	9678	3	Y	397	308	0			210
						281	4	437	9							
09	10050 X	9774	-0-	-276	-0-	528	1	8594	3	Y	361	372	0			199
						255	4	397	9							

CRISP H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271919 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091

04	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	644	1	4724	3	Y	590	572	0			110
						649	9									
05	6572 X	6020	-0-	-552	-0-	520	1	4862	3	Y	580	615	0			75
						638	9									
06	6360 X	5590	-0-	-770	-0-	339	1	4666	3	Y	532	534	0			73
						585	9									
07	6572 X	5425	-0-	-1147	-0-	338	1	4530	3	Y	506	499	0			80
						557	9									
08	6572 X	5586	-0-	-986	-0-	368	1	4686	3	Y	484	502	0			62
						532	9									
09	6030 X	5476	-0-	-554	-0-	454	1	4432	3	Y	536	492	0			107
						590	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
BRIGGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 271956 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	N	1488	-0-	-222	-0-	131	1	957	3	Y	364	354	0			68
							400	9									
05	1829	N	1579	-0-	-250	-0-	115	1	1071	3	Y	357	379	0			46
							393	9									
06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	85	1	1163	3	Y	436	422	0			60
							480	9									
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	79	1	1057	3	Y	442	432	0			70
							486	9									
08	1581	N	1379	-0-	-202	-0-	72	1	920	3	Y	352	377	0			45
							387	9									
09	1740	N	516	-0-	-1224	-0-	37	1	362	3	Y	106	131	0			21
							117	9									

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 2H RRCID -> 272022 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11301 - 17293

04	7230	X	3524	-0-	-3706	-0-	122	1	3002	3	N	309	264	0			175
							60	4	340	9							
05	7471	X	3943	-0-	-3528	-0-	146	1	3291	3	N	392	310	0			257
							75	4	431	9							
06	7230	X	3253	-0-	-3977	-0-	123	1	2769	3	N	268	343	0			182
							66	4	295	9							
07	7471	X	3521	-0-	-3950	-0-	161	1	3009	3	N	253	152	0			283
							73	4	278	9							
08	7471	X	3415	-0-	-4056	-0-	81	1	2939	3	Y	319	445	0			157
							44	4	351	9							
09	3810	X	3279	-0-	-531	-0-	69	1	2881	3	Y	267	355	0			69
							35	4	294	9							

BRIGGS RANCH G UNIT #2 WELL #: G 6H RRCID -> 272102 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9560 - 14163

04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	246	1	1804	3	Y	183	180	0			34
							201	9									
05	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	209	1	1953	3	Y	248	250	0			32
							273	9									
06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	139	1	1911	3	Y	210	213	0			29
							231	9									
07	2325	N	2178	-0-	-147	-0-	137	1	1841	3	Y	182	182	0			29
							200	9									
08	2449	N	2167	-0-	-282	-0-	137	1	1744	3	Y	260	256	0			33
							286	9									
09	2280	N	1962	-0-	-318	-0-	166	1	1620	3	Y	160	148	0			32
							176	9									

BRIGGS RANCH G UNIT #1 WELL #: G 4H RRCID -> 272163 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9678 - 15202

04	3660	X	3528	-0-	-132	-0-	371	1	2722	3	Y	395	361	0			74
							435	9									
05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	323	1	3021	3	Y	446	462	0			58
							491	9									
06	3630	X	3513	-0-	-117	-0-	209	1	2880	3	Y	385	390	0			53
							424	9									
07	3751	X	3679	-0-	-72	-0-	226	1	3023	3	Y	391	382	0			62
							430	9									
08	3844	X	3496	-0-	-348	-0-	226	1	2885	3	Y	350	367	0			45
							385	9									
09	3720	X	3409	-0-	-311	-0-	284	1	2771	3	Y	322	303	0			64
							354	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	2640	X	2399	-0-	-241	-0-	271 140	1 9	1988	3	Y	127	122	0			24
05	2728	X	2402	-0-	-326	-0-	217 156	1 9	2029	3	Y	142	148	0			18
06	2400	X	2343	-0-	-57	-0-	149 144	1 9	2050	3	Y	131	131	0			18
07	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	165 160	1 9	2213	3	Y	145	140	0			23
08	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	189 154	1 9	2407	3	Y	140	145	0			18
*09	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	238 172	1 9	2326	3	Y	156	143	0			31

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	5940	X	5869	-0-	-71	-0-	664 336	1 9	4869	3	Y	305	292	0			57
05	5890	X	5833	-0-	-57	-0-	527 375	1 9	4931	3	Y	341	354	0			44
06	5640	X	5442	-0-	-198	-0-	347 320	1 9	4775	3	Y	291	295	0			40
07	6076	X	5412	-0-	-664	-0-	355 303	1 9	4754	3	Y	275	271	0			44
08	6076	X	4935	-0-	-1141	-0-	341 244	1 9	4350	3	Y	222	237	0			29
09	5880	X	5100	-0-	-780	-0-	446 296	1 9	4358	3	Y	269	244	0			54

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	3690	X	3461	-0-	-229	-0-	395 172	1 9	2894	3	Y	156	149	0			29
05	3751	X	3507	-0-	-244	-0-	321 190	1 9	2996	3	Y	173	180	0			22
06	3630	X	3233	-0-	-397	-0-	208 160	1 9	2865	3	Y	145	147	0			20
07	3751	X	3406	-0-	-345	-0-	225 166	1 9	3015	3	Y	151	147	0			24
08	3720	X	3520	-0-	-200	-0-	243 183	1 9	3094	3	Y	166	169	0			21
09	3450	X	3448	-0-	-2	-0-	303 188	1 9	2957	3	Y	171	159	0			34

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	9540	X	8403	-0-	-1137	-0-	317 157	1 4	7784 145	3 9	Y	132	113	0			75
05	9548	X	9035	-0-	-513	-0-	369 190	1 4	8331 145	3 9	Y	132	121	0			86
06	8670	X	8557	-0-	-113	-0-	351 189	1 4	7888 129	3 9	Y	117	124	0			79
07	8959	X	8945	-0-	-14	-0-	437 198	1 4	8186 124	3 9	Y	113	66	0			126
08	9021	X	8306	-0-	-715	-0-	216 118	1 4	7811 161	3 9	Y	146	200	0			72
*09	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	206 103	1 4	8580 140	3 9	Y	127	166	0			33

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	10560	X	9805	-0-	-755	-0-	370	1	9075	3	N	162	145	0			92
							182	4	178	9							
05	10912	X	10730	-0-	-182	-0-	439	1	9908	3	N	143	141	0			94
							226	4	157	9							
06	10560	X	9753	-0-	-807	-0-	401	1	8994	3	N	129	135	0			88
							216	4	142	9							
07	10571	X	9229	-0-	-1342	-0-	452	1	8464	3	N	98	74	0			112
							205	4	108	9							
08	10726	X	5174	-0-	-5552	-0-	134	1	4859	3	N	98	162	0			48
							73	4	108	9							
09	10380	X	7321	-0-	-3059	-0-	166	1	6936	3	N	124	140	0			32
							83	4	136	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B451H RRCID -> 274907 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10861 PERF.12049 - 19214

04	8670	X	4529	-0-	-4141	-0-	147	1	3602	3	N	644	792	0			364
							72	4	708	9							
05	8959	X	8761	-0-	-198	-0-	327	1	7378	3	N	806	642	0			528
							169	4	887	9							
06	8550	X	5278	-0-	-3272	-0-	191	1	4278	3	N	642	733	0			437
							103	4	706	9							
07	8835	X	819	-0-	-8016	-0-	38	1	713	3	N	46	365	0			118
							17	4	51	9							
08	8773	X	8609	-0-	-164	-0-	202	1	7321	3	N	887	568	0			437
							110	4	976	9							
*09	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	197	1	8208	3	N	960	1150	0			247
							99	4	1056	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B452H RRCID -> 275071 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11755 - 19119

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
							1	4									
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	8580	X	4385	-0-	-4195	-0-	145	1	3561	3	Y	552	655	0			312
							72	4	607	9							
05	8866	X	7867	-0-	-999	-0-	290	1	6535	3	Y	812	592	0			532
							149	4	893	9							
06	8070	X	5293	-0-	-2777	-0-	193	1	4329	3	Y	606	726	0			412
							104	4	667	9							
07	8277	X	2728	-0-	-5549	-0-	122	1	2288	3	Y	239	344	0			307
							55	4	263	9							
08	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	252	1	9114	3	Y	1491	1064	0			734
							137	4	1640	9							
*09	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	192	1	8018	3	Y	1073	1531	0			276
							96	4	1180	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 7H RRCID -> 275925 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11151 - 19050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	283	1	6955	3	Y	587	561	0			332
							140	4	646	9							
05	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	337	1	7596	3	Y	809	611	0			530
							173	4	890	9							
06	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	247	1	5550	3	Y	527	699	0			358
							133	4	580	9							
07	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	322	1	6033	3	Y	448	299	0			507
							146	4	493	9							
08	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	175	1	6330	3	Y	605	814	0			298
							95	4	666	9							
*09	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	182	1	7614	3	Y	630	766	0			162
							91	4	693	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 6H RRCID -> 275938 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11240 - 18696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29970	X	12187	-0-	-17783	-0-	440	1	10800	3	Y	664	511	0			375
							217	4	730	9							
05	30969	X	9860	-0-	-21109	-0-	374	1	8435	3	Y	780	644	0			511
							193	4	858	9							
06	27480	X	9391	-0-	-18089	-0-	359	1	8070	3	Y	699	735	0			475
							193	4	769	9							
07	26474	X	9620	-0-	-16854	-0-	440	1	8229	3	Y	684	396	0			763
							199	4	752	9							
08	18972	X	9280	-0-	-9692	-0-	221	1	7983	3	Y	869	1204	0			428
							120	4	956	9							
09	12180	X	7521	-0-	-4659	-0-	158	1	6583	3	Y	637	901	0			164
							79	4	701	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	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	101	1	2486	3	Y	496	612	0			280
							50	4	546	9							
05	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	158	1	3554	3	Y	672	512	0			440
							81	4	739	9							
06	12622	X	12622	-0-	-0-	-0-	450	1	10101	3	Y	1663	972	0			1131
							242	4	1829	9							
07	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	381	1	7123	3	Y	930	944	0			1117
							172	4	1023	9							
08	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	216	1	7813	3	Y	1303	1778	0			642
							118	4	1433	9							
*09	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	161	1	6731	3	Y	974	1365	0			251
							81	4	1071	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	624	X	624	-0-	-0-	-0-	38	1	537	3	N	29	20	0	2	1	20
							17	4	32	9							
05	403	X	75	-0-	-328	-0-	5	1	62	3	N	5	15	0	6	1	4
							2	4	6	9							
06	150	X	122	-0-	-28	-0-	7	1	103	3	N	8	6	0	1	1	5
							3	4	9	9							
07	651	X	157	-0-	-494	-0-	7	1	136	3	N	9	11	0			3
							4	4	10	9							
08	651	X	138	-0-	-513	-0-	7	1	116	3	N	11	8	0			6
							3	4	12	9							
09	630	X	97	-0-	-533	-0-	5	1	81	3	N	8	10	0			4
							2	4	9	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE RANCH WELL #: A 4H RRCID -> 276679 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10922 - 16894

04	31650 X	28693	-0-	-2957	-0-	2007	1	24828	3	N	983	1197	0	145	1	683
						777	4	1081	9							
05	32705 X	28666	-0-	-4039	-0-	2465	1	24291	3	N	1035	591	0	195	1	932
						771	4	1139	9							
06	30660 X	26702	-0-	-3958	-0-	2249	1	22488	3	N	1014	1163	0	147	1	636
						706	4	144	5							
07	31682 X	22452	-0-	-9230	-0-	1412	1	19803	3	N	620	1012	0	32	1	212
						555	4	682	9							
08	31372 X	19989	-0-	-11383	-0-	1326	1	17620	3	N	483	439	0			256
						512	4	531	9							
09	28680 X	22001	-0-	-6679	-0-	1742	1	19218	3	N	428	448	0			236
						570	4	471	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 4H RRCID -> 277087 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016

04	9720 X	3139	-0-	-6581	-0-	112	1	2748	3	N	204	224	0			115
						55	4	224	9							
05	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-	115	0			-0-
06	5100 X	1415	-0-	-3685	-0-	56	1	1256	3	N	66	21	0			45
						30	4	73	9							
07	5270 X	118	-0-	-5152	-0-	6	1	103	3	N	6	38	0			13
						2	4	7	9							
08	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-	13	0			-0-
09	3150 X	1188	-0-	-1962	-0-	25	1	1051	3	N	90	67	0			23
						13	4	99	9							

COOKE RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 277598 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10982 - 16830

04	1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	90	1	1278	3	N	60	20	0			42
						40	4	66	9							
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	30	0	12	1	-0-
06	54 X	54	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	6	2	0			4
						1	4	7	9							
07	1519 X	82	-0-	-1437	-0-	4	1	69	3	N	6	8	0			2
						2	4	7	9							
08	1519 X	49	-0-	-1470	-0-	2	1	40	3	N	5	4	0			3
						1	4	6	9							
09	1470 X	13	-0-	-1457	-0-	1	1	12	3	N	-0-	3	0			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 8H RRCID -> 277757 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11096 - 16145

04	6360 X	4242	-0-	-2118	-0-	147	1	3594	3	Y	390	412	0			221
						72	4	429	9							
05	6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	-0-	221	0			-0-
06	6120 X	1116	-0-	-5004	-0-	43	1	963	3	Y	79	25	0			54
						23	4	87	9							
07	5890 X	115	-0-	-5775	-0-	5	1	99	3	Y	8	45	0			17
						2	4	9	9							
08	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
09	4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 7H RRCID -> 277758 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11076 - 16003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8250	X	2194	-0-	-6056	-0-	76	1	1858	3	Y	203	265	0			115
							37	4	223	9							
05	5983	X	3605	-0-	-2378	-0-	142	1	3192	3	Y	180	177	0			118
							73	4	198	9							
06	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	245	1	5495	3	Y	375	238	0			255
							132	4	413	9							
07	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	308	1	5774	3	Y	436	213	0			478
							140	4	480	9							
08	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	136	1	4917	3	Y	638	802	0			314
							74	4	702	9							
09	6300	X	5235	-0-	-1065	-0-	107	1	4451	3	Y	567	735	0			146
							53	4	624	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 6H RRCID -> 277759 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11002 - 16064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3810	X	3772	-0-	-38	-0-	133	1	3258	3	Y	286	178	0			162
							66	4	315	9							
05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-	162	0			-0-
06	2160	X	766	-0-	-1394	-0-	30	1	670	3	Y	45	14	0			31
							16	4	50	9							
07	3844	X	145	-0-	-3699	-0-	7	1	126	3	Y	8	26	0			13
							3	4	9	9							
08	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
*09	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	95	1	3980	3	Y	446	331	0			115
							48	4	491	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 5H RRCID -> 277772 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11060 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4950	X	2509	-0-	-2441	-0-	86	1	2119	3	Y	237	300	0			134
							43	4	261	9							
05	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-	134	0			-0-
06	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					Y	-0-					-0-
07	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					-0-
08	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					-0-
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 3H RRCID -> 277916 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11126 - 16132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9030	X	463	-0-	-8567	-0-	16	1	400	3	N	35	99	0			20
							8	4	39	9							
05	8742	X	6839	-0-	-1903	-0-	254	1	5720	3	N	667	250	0			437
							131	4	734	9							
06	7890	X	5811	-0-	-2079	-0-	218	1	4905	3	N	518	603	0			352
							118	4	570	9							
07	6479	X	6285	-0-	-194	-0-	283	1	5299	3	N	523	294	0			581
							128	4	575	9							
08	6851	X	6178	-0-	-673	-0-	144	1	5215	3	Y	673	923	0			331
							79	4	740	9							
09	6630	X	5324	-0-	-1306	-0-	110	1	4599	3	Y	509	709	0			131
							55	4	560	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 2H RRCID -> 277920 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10974 - 16214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	4400	-0-	1400	1400	150	1	3673	3	N	457	603	0			258
							74	4	503	9							
05	7502	X	6102	-0-	-1400	-0-	230	1	5178	3	N	524	439	0			343
							118	4	576	9							
06	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	268	1	6006	3	N	594	533	0			404
							144	4	653	9							
07	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	295	1	5517	3	N	592	337	0			659
							133	4	651	9							
08	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	158	1	5709	3	Y	727	1028	0			358
							86	4	800	9							
09	1950	X	1815	-0-	-135	-0-	38	1	1582	3	Y	160	477	0			41
							19	4	176	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 1H RRCID -> 278266 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11075 - 16036

04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-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 #: D 1H RRCID -> 282047 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11135 - 19947

04	60870	X	42281	-0-	-18589	-0-	1590	1	39016	3	N	809	718	0			457
							785	4	890	9							
05	62899	X	44459	-0-	-18440	-0-	1814	1	40915	3	N	724	707	0			474
							934	4	796	9							
06	51870	X	27856	-0-	-24014	-0-	1140	1	25588	3	N	468	624	0			318
							613	4	515	9							
07	49476	X	41585	-0-	-7891	-0-	2027	1	37941	3	N	636	265	0			689
							917	4	700	9							
08	44454	X	38957	-0-	-5497	-0-	1009	1	36493	3	Y	823	1107	0			405
							550	4	905	9							
09	43020	X	37183	-0-	-5837	-0-	843	1	35177	3	Y	674	906	0			173
							422	4	741	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 3H RRCID -> 282291 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11127 - 19370

04	36300	X	23474	-0-	-12826	-0-	822	1	20175	3	N	1883	1712	0			1065
							406	4	2071	9							
05	36518	X	24080	-0-	-12438	-0-	921	1	20768	3	N	1743	1666	0			1142
							474	4	1917	9							
06	31200	X	20470	-0-	-10730	-0-	782	1	17562	3	N	1550	1638	0			1054
							421	4	1705	9							
07	28830	X	19204	-0-	-9626	-0-	887	1	16594	3	N	1202	880	0			1376
							401	4	1322	9							
08	25978	X	18899	-0-	-7079	-0-	452	1	16338	3	Y	1694	2236	0			834
							246	4	1863	9							
09	23460	X	18269	-0-	-5191	-0-	385	1	16070	3	Y	1474	1929	0			379
							193	4	1621	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 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	23790	X	21974	-0-	-1816	-0-	794	1	19478	3	N	1191	1090	0			674
							392	4	1310	9							
05	24583	X	20590	-0-	-3993	-0-	804	1	18125	3	N	1134	1065	0			743
							414	4	1247	9							
06	23880	X	12022	-0-	-11858	-0-	472	1	10605	3	N	628	944	0			427
							254	4	691	9							
07	24676	X	6504	-0-	-18172	-0-	309	1	5781	3	N	249	357	0			319
							140	4	274	9							
08	24676	X	24303	-0-	-373	-0-	602	1	21778	3	Y	1450	1055	0			714
							328	4	1595	9							
09	21960	X	16991	-0-	-4969	-0-	370	1	15457	3	Y	889	1374	0			229
							186	4	978	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	37290	X	24995	-0-	-12295	-0-	899	1	22052	3	N	1455	1331	0			823
							443	4	1601	9							
05	35929	X	24376	-0-	-11553	-0-	944	1	21289	3	N	1506	1342	0			987
							486	4	1657	9							
06	27720	X	14808	-0-	-12912	-0-	579	1	12992	3	N	842	1256	0			573
							311	4	926	9							
07	28644	X	6567	-0-	-22077	-0-	310	1	5796	3	N	292	478	0			387
							140	4	321	9							
08	28551	X	28305	-0-	-246	-0-	699	1	25277	3	Y	1771	1286	0			872
							381	4	1948	9							
09	24990	X	20241	-0-	-4749	-0-	437	1	18259	3	Y	1205	1767	0			310
							219	4	1326	9							

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	48840	X	35434	-0-	-13406	-0-	1337	1	32800	3	N	579	488	0			327
							660	4	637	9							
05	48794	X	37427	-0-	-11367	-0-	1530	1	34518	3	N	537	512	0			352
							788	4	591	9							
06	42870	X	23431	-0-	-19439	-0-	961	1	21562	3	N	355	466	0			241
							517	4	391	9							
07	41106	X	36822	-0-	-4284	-0-	1798	1	33661	3	N	500	201	0			540
							813	4	550	9							
08	38099	X	33403	-0-	-4696	-0-	867	1	31377	3	Y	624	857	0			307
							473	4	686	9							
09	36210	X	31010	-0-	-5200	-0-	705	1	29429	3	Y	475	660	0			122
							353	4	523	9							

COOKE RANCH WELL #: F 2SL RRCID -> 283239 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11211 - 15676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
COOKE RANCH L WELL #: L 1H RRCID -> 283829 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11056 - 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	48180	X	40591	-0-	-7589	-0-	2897	1	34512	3	N	1911	2596	0	325	1	1329
							1080	4	2102	9							
05	49786	X	37688	-0-	-12098	-0-	3394	1	31276	3	N	1841	1133	0	379	1	1658
							993	4	2025	9							
06	46620	X	32003	-0-	-14617	-0-	2875	1	26351	3	N	1571	1982	0	262	1	985
							827	4	222	5							
07	33360	X	33360	-0-	-0-	-0-	2400	1	28071	3	N	1911	2193	0	50	1	653
							787	4	2102	9							
08	32585	X	32585	-0-	-0-	-0-	2431	1	27162	3	N	1893	1542	0			1004
							790	4	120	5							
*09	30536	X	30536	-0-	-0-	-0-	2395	1	25391	3	N	1755	1791	0			968
							753	4	66	5							

CARTWRIGHT WELL #: G 1H RRCID -> 284110 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10738 - 18518

04	46680	X	29127	-0-	-17553	-0-	1685	1	24001	3	N	2445	2997	0	363	1	1700
							751	4	2690	9							
05	48236	X	28469	-0-	-19767	-0-	1804	1	23150	3	N	2527	1466	0	485	1	2276
							735	4	2780	9							
06	40650	X	26810	-0-	-13840	-0-	1587	1	22192	3	N	2122	2708	0	360	1	1330
							697	4	2334	9							
07	35650	X	28501	-0-	-7149	-0-	1296	1	24419	3	N	1911	2521	0	67	1	653
							684	4	2102	9							
08	33418	X	26734	-0-	-6684	-0-	1285	1	22735	3	N	1866	1529	0			990
							661	4	2053	9							
09	29130	X	22982	-0-	-6148	-0-	1190	1	19358	3	N	1691	1748	0			933
							574	4	1860	9							

CARTWRIGHT WELL #: G 3H RRCID -> 284111 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10139 PERF.11077 - 19004

04	48660	X	30529	-0-	-18131	-0-	1777	1	25314	3	N	2405	2957	0	359	1	1672
							792	4	2646	9							
05	50282	X	27901	-0-	-22381	-0-	1779	1	22833	3	N	2331	1427	0	476	1	2100
							725	4	2564	9							
06	41820	X	24590	-0-	-17230	-0-	1459	1	20392	3	N	1908	2480	0	332	1	1196
							640	4	2099	9							
07	37882	X	24623	-0-	-13259	-0-	1121	1	21124	3	N	1624	2205	0	60	1	555
							592	4	1786	9							
08	34999	X	23427	-0-	-11572	-0-	1131	1	20000	3	N	1559	1287	0			827
							581	4	1715	9							
09	30540	X	20788	-0-	-9752	-0-	1082	1	17591	3	N	1449	1477	0			799
							521	4	1594	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
CARTWRIGHT WELL #: G 4H RRCID -> 284112 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.11182 - 19105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	101308	X	57246	-0-	-44062	-0-	2624	1	47580	3	N	5317	3637	0	152	1	3046
							1193	4	5849	9							
*11	89490	X	50135	-0-	-39355	-0-	2315	1	41634	3	N	4610	3974	0	317	1	3365
							1115	4	5071	9							
*12	92473	X	54673	-0-	-37800	-0-	2536	1	45576	3	N	4826	4335	0	354	1	3502
							1252	4	5309	9							
*01	92473	X	46931	-0-	-45542	-0-	2616	1	38669	3	N	4186	4130	0	356	1	3202
							1041	4	4605	9							
*02	51548	X	37533	-0-	-14015	-0-	2166	1	31345	3	N	2859	3553	0	456	1	2052
							877	4	3145	9							
*03	57071	X	37196	-0-	-19875	-0-	2149	1	30906	3	N	2909	1686	0	454	1	2821
							941	4	3200	9							
*04	52920	X	31551	-0-	-21369	-0-	1825	1	26002	3	N	2645	3236	0	392	1	1838
							814	4	2910	9							
*05	54684	X	32111	-0-	-22573	-0-	2044	1	26232	3	N	2729	1585	0	524	1	2458
							833	4	3002	9							
*06	45420	X	29149	-0-	-16271	-0-	1732	1	24219	3	N	2216	2896	0	389	1	1389
							760	4	2438	9							
*07	41540	X	29260	-0-	-12280	-0-	1330	1	25078	3	N	1954	2605	0	70	1	668
							703	4	2149	9							
*08	37200	X	27293	-0-	-9907	-0-	1321	1	23357	3	N	1760	1494	0			934
							679	4	1936	9							
09	31560	X	24686	-0-	-6874	-0-	1288	1	20937	3	N	1673	1684	0			923
							621	4	1840	9							

COOKE RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 284307 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10579 PERF.11038 - 15302

04	42540	X	30872	-0-	-11668	-0-	2224	1	26491	3	N	1207	1525	0	187	1	839
							829	4	1328	9							
05	43958	X	29814	-0-	-14144	-0-	2713	1	25001	3	N	1187	718	0	239	1	1069
							794	4	1306	9							
06	36870	X	14449	-0-	-22421	-0-	1319	1	12090	3	N	507	1089	0	169	1	318
							380	4	102	5							
07	36239	X	21519	-0-	-14720	-0-	1584	1	18526	3	N	809	834	0	16	1	277
							519	4	890	9							
08	34627	X	21429	-0-	-13198	-0-	1629	1	18251	3	N	848	675	0			450
							531	4	85	5							
09	30870	X	20529	-0-	-10341	-0-	1591	1	17407	3	N	835	824	0			461
							516	4	96	5							

COOKE RANCH WELL #: B 4H RRCID -> 284308 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11085 - 15982

04	71700	X	43782	-0-	-27918	-0-	3168	1	37738	3	N	1541	1949	0	239	1	1071
							1181	4	1695	9							
05	74090	X	29084	-0-	-45006	-0-	2659	1	24505	3	N	1038	869	0	305	1	935
							778	4	1142	9							
06	62460	X	12133	-0-	-50327	-0-	1051	1	9633	3	N	969	1149	0	148	1	607
							302	4	81	5							
07	59272	X	20530	-0-	-38742	-0-	1461	1	17084	3	N	1369	1477	0	31	1	468
							479	4	1506	9							
08	50561	X	14900	-0-	-35661	-0-	1103	1	12360	3	N	927	903	0			492
							359	4	58	5							
09	43770	X	11635	-0-	-32135	-0-	880	1	9625	3	N	720	815	0			397
							285	4	53	5							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
COOKE RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 284309 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11007 - 15842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	68970	X	43604	-0-	-25366	-0-	3171	1	37765	3	N	1351	1701	0	208	1	939
							1182	4	1486	9							
05	71269	X	34768	-0-	-36501	-0-	3196	1	29449	3	N	1080	779	0	268	1	972
							935	4	1188	9							
06	59550	X	8168	-0-	-51382	-0-	749	1	6866	3	N	254	913	0	154	1	159
							216	4	58	5							
07	56668	X	13820	-0-	-42848	-0-	1019	1	11918	3	N	499	480	0	8	1	170
							334	4	549	9							
08	49383	X	26549	-0-	-22834	-0-	2031	1	22761	3	N	898	592	0			476
							662	4	107	5							
09	43590	X	31285	-0-	-12305	-0-	2431	1	26598	3	N	1201	1015	0			662
							788	4	147	5							

COOKE RANCH WELL #: L 3SL RRCID -> 284424 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10907 - 16520

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 3H RRCID -> 284669 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11542 - 16615

04	35580	X	23516	-0-	-12064	-0-	838	1	20562	3	N	1548	1264	0			875
							413	4	1703	9							
05	34131	X	23906	-0-	-10225	-0-	921	1	20766	3	N	1586	1422	0			1039
							474	4	1745	9							
06	29430	X	13380	-0-	-16050	-0-	520	1	11679	3	N	819	1301	0			557
							280	4	901	9							
07	29605	X	3934	-0-	-25671	-0-	186	1	3474	3	N	173	465	0			265
							84	4	190	9							
08	31151	X	31151	-0-	-0-	-0-	767	1	27743	3	Y	2021	1291	0			995
							418	4	2223	9							
09	23520	X	21035	-0-	-2485	-0-	456	1	19022	3	Y	1208	1892	0			311
							228	4	1329	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 5H RRCID -> 284670 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11918 - 16319

04	40620	X	31086	-0-	-9534	-0-	1194	1	29280	3	N	21	31	0			12
							589	4	23	9							
05	41974	X	30791	-0-	-11183	-0-	1278	1	28837	3	N	15	17	0			10
							659	4	17	9							
06	37620	X	17799	-0-	-19821	-0-	742	1	16650	3	N	7	12	0			5
							399	4	8	9							
07	37293	X	5984	-0-	-31309	-0-	295	1	5516	3	N	36	4	0			37
							133	4	40	9							
08	36670	X	36670	-0-	-0-	-0-	968	1	35016	3	Y	144	110	0			71
							528	4	158	9							
09	31080	X	29180	-0-	-1900	-0-	666	1	27781	3	Y	364	341	0			94
							333	4	400	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 6H RRCID -> 284671 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11563 - 16044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41610	X	30391	-0-	-11219	-0-	1157	1	28389	3	N	249	228	0			141
							571	4	274	9							
05	39308	X	29948	-0-	-9360	-0-	1233	1	27821	3	N	235	222	0			154
							635	4	259	9							
06	35340	X	16591	-0-	-18749	-0-	687	1	15413	3	N	110	189	0			75
							370	4	121	9							
07	34875	X	8926	-0-	-25949	-0-	438	1	8205	3	N	77	62	0			90
							198	4	85	9							
08	32767	X	27953	-0-	-4814	-0-	732	1	26469	3	Y	321	253	0			158
							399	4	353	9							
09	30390	X	24166	-0-	-6224	-0-	553	1	23076	3	Y	236	333	0			61
							277	4	260	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	41310	X	31217	-0-	-10093	-0-	1185	1	29070	3	N	343	309	0			194
							585	4	377	9							
05	39587	X	31481	-0-	-8106	-0-	1294	1	29179	3	N	311	301	0			204
							666	4	342	9							
06	36270	X	19279	-0-	-16991	-0-	796	1	17869	3	N	169	258	0			115
							428	4	186	9							
07	35774	X	5112	-0-	-30662	-0-	250	1	4674	3	N	68	96	0			87
							113	4	75	9							
08	33046	X	23134	-0-	-9912	-0-	605	1	21883	3	Y	287	233	0			141
							330	4	316	9							
09	31230	X	22855	-0-	-8375	-0-	522	1	21796	3	Y	250	327	0			64
							262	4	275	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	26220	X	18148	-0-	-8072	-0-	643	1	15770	3	N	1289	1150	0			729
							317	4	1418	9							
05	25513	X	20477	-0-	-5036	-0-	787	1	17741	3	N	1404	1213	0			920
							405	4	1544	9							
06	23160	X	12038	-0-	-11122	-0-	466	1	10465	3	N	778	1169	0			529
							251	4	856	9							
07	22816	X	5307	-0-	-17509	-0-	249	1	4659	3	N	260	442	0			347
							113	4	286	9							
08	24044	X	24044	-0-	-0-	-0-	586	1	21215	3	Y	1748	1234	0			861
							320	4	1923	9							
09	19830	X	16431	-0-	-3399	-0-	353	1	14733	3	Y	1062	1650	0			273
							177	4	1168	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	124230	X	57672	-0-	-66558	-0-	2134	1	52343	3	N	1947	1877	0			1101
							1053	4	2142	9							
05	107167	X	50150	-0-	-57017	-0-	1998	1	45071	3	N	1865	1744	0			1222
							1029	4	2052	9							
06	77400	X	45212	-0-	-32188	-0-	1813	1	40696	3	N	1570	1725	0			1067
							976	4	1727	9							
07	64945	X	43967	-0-	-20978	-0-	2108	1	39454	3	N	1320	891	0			1496
							953	4	1452	9							
08	64945	X	39330	-0-	-25615	-0-	998	1	36120	3	Y	1515	2265	0			746
							545	4	1667	9							
09	57660	X	32989	-0-	-24671	-0-	734	1	30633	3	Y	1140	1593	0			293
							368	4	1254	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 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	122550	X	61327	-0-	-61223	-0-	2248	1	55140	3	N	2573	1971	0			1455
							1109	4	2830	9							
05	99107	X	52563	-0-	-46544	-0-	2088	1	47089	3	N	2101	2179	0			1377
							1075	4	2311	9							
06	74010	X	43079	-0-	-30931	-0-	1717	1	38542	3	N	1724	1929	0			1172
							924	4	1896	9							
07	69936	X	40728	-0-	-29208	-0-	1935	1	36222	3	N	1542	979	0			1735
							875	4	1696	9							
08	63364	X	37920	-0-	-25444	-0-	949	1	34351	3	Y	1911	2705	0			941
							518	4	2102	9							
09	61320	X	34089	-0-	-27231	-0-	752	1	31373	3	Y	1443	2013	0			371
							377	4	1587	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	84780	X	44020	-0-	-40760	-0-	1604	1	39339	3	N	2078	1939	0			1175
							791	4	2286	9							
05	66588	X	38831	-0-	-27757	-0-	1526	1	34426	3	N	1903	1831	0			1247
							786	4	2093	9							
06	64440	X	33326	-0-	-31114	-0-	1317	1	29564	3	N	1578	1752	0			1073
							709	4	1736	9							
07	51584	X	31639	-0-	-19945	-0-	1490	1	27889	3	N	1442	896	0			1619
							674	4	1586	9							
08	51584	X	29057	-0-	-22527	-0-	718	1	25990	3	Y	1779	2522	0			876
							392	4	1957	9							
09	44010	X	25877	-0-	-18133	-0-	563	1	23505	3	Y	1388	1907	0			357
							282	4	1527	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	99300	X	46415	-0-	-52885	-0-	1685	1	41347	3	N	2320	2162	0			1312
							831	4	2552	9							
05	71610	X	41931	-0-	-29679	-0-	1643	1	37056	3	N	2169	2060	0			1421
							846	4	2386	9							
06	61710	X	36176	-0-	-25534	-0-	1426	1	32022	3	N	1782	1991	0			1212
							768	4	1960	9							
07	53103	X	34325	-0-	-18778	-0-	1614	1	30206	3	N	1614	1011	0			1815
							730	4	1775	9							
08	53103	X	31681	-0-	-21422	-0-	782	1	28273	3	Y	2000	2830	0			985
							426	4	2200	9							
09	46410	X	28718	-0-	-17692	-0-	624	1	26062	3	Y	1563	2146	0			402
							313	4	1719	9							

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	90900	X	47598	-0-	-43302	-0-	1732	1	42490	3	N	2293	2159	0			1297
							854	4	2522	9							
05	66278	X	40296	-0-	-25982	-0-	1573	1	35483	3	N	2209	2059	0			1447
							810	4	2430	9							
06	61680	X	39476	-0-	-22204	-0-	1557	1	34951	3	N	1936	2067	0			1316
							838	4	2130	9							
07	54994	X	37268	-0-	-17726	-0-	1759	1	32932	3	N	1619	1099	0			1836
							796	4	1781	9							
08	54994	X	33978	-0-	-21016	-0-	842	1	30456	3	Y	2019	2861	0			994
							459	4	2221	9							
09	47610	X	30237	-0-	-17373	-0-	660	1	27544	3	Y	1547	2143	0			398
							331	4	1702	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12126 - 17019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	9750 X	9439	-0-	-311	-0-	415	1	9024	2	N	-0-			-0-
05	9300 X	9206	-0-	-94	-0-	436	1	8770	2	N	-0-			-0-
06	8955 X	8955	-0-	-0-	-0-	402	1	8553	2	N	-0-			-0-
07	17024 X	17024	-0-	-0-	-0-	507	1	16517	2	N	-0-			-0-
08	9765 X	8969	-0-	-796	-0-	251	1	8718	2	N	-0-			-0-
09	9450 X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					N	NO RPT			-0-

SANTA CRUZ WELL #: 1 RRCID -> 259354 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.12893 - 15354

04	8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	312	1	8096	2	N	-0-			-0-
05	8308 X	8218	-0-	-90	-0-	321	1	7893	2	N	4			4
						4	9							
06	8040 X	6511	-0-	-1529	-0-	46	1	6465	2	N	-0-			4
07	8308 X	6732	-0-	-1576	-0-	6732	2			N	-0-			4
08	8308 X	6747	-0-	-1561	-0-	6747	2			N	-0-			4
09	8040 X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					N	NO RPT			4

SPRINGER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584

04	6810 X	6387	-0-	-423	-0-	238	1	6149	2	N	-0-			-0-
05	6758 X	6290	-0-	-468	-0-	246	1	6041	2	N	3			3
						3	9							
06	6420 X	5551	-0-	-869	-0-	39	1	5512	2	N	-0-			3
07	6603 X	5865	-0-	-738	-0-	5865	2			N	-0-			3
08	6603 X	5546	-0-	-1057	-0-	5546	2			N	-0-			3
09	6390 X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					N	NO RPT			3

SANTA CRUZ WELL #: 2 RRCID -> 262463 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11446 - 15642

04	6720 X	6053	-0-	-667	-0-	225	1	5828	2	N	-0-			-0-
05	6448 X	5948	-0-	-500	-0-	233	1	5712	2	N	3			3
						3	9							
06	6180 X	5116	-0-	-1064	-0-	36	1	5080	2	N	-0-			3
07	6262 X	5439	-0-	-823	-0-	5439	2			N	-0-			3
08	6262 X	4918	-0-	-1344	-0-	4918	2			N	-0-			3
09	6060 X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT			3

STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266576 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485

04	12120 X	11563	-0-	-557	-0-	1161	1	10402	2	N	-0-	14	1	56
05	12524 X	10976	-0-	-1548	-0-	1938	1	9038	2	N	-0-			56
06	11850 X	10542	-0-	-1308	-0-	1559	1	8970	2	N	12			68
						13	9							
07	12524 X	6717	-0-	-5807	-0-	114	1	6600	2	N	3			71
						3	9							
08	12524 X	9606	-0-	-2918	-0-	363	1	9235	2	N	7			78
						8	9							
09	11550 X	NO RPT	-0-	-11550	-0-					N	NO RPT			78

SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188

04	19592 X	19592	-0-	-0-	-0-	361	1	19231	2	Y	-0-			-0-
05	18513 X	18513	-0-	-0-	-0-	324	1	18189	2	Y	-0-			-0-
06	18724 X	18724	-0-	-0-	-0-	343	1	18381	2	Y	-0-			-0-
07	20243 X	18551	-0-	-1692	-0-	388	1	18163	2	Y	-0-			-0-
08	20243 X	17924	-0-	-2319	-0-	249	1	17675	2	Y	-0-			-0-
09	19590 X	NO RPT	-0-	-19590	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30893 X	30893	-0-	-0-	-0-	953	1	29940	2	N	-0-					13
05	30034 X	30034	-0-	-0-	-0-	971	1	29063	2	N	-0-					13
06	27219 X	27219	-0-	-0-	-0-	918	1	26301	2	N	-0-					13
07	27588 X	27588	-0-	-0-	-0-	882	1	26706	2	N	-0-	6	1			7
08	25904 X	25904	-0-	-0-	-0-	866	1	25038	2	N	-0-					7
09	23400 X	NO RPT	-0-	-23400	-0-					N	NO RPT					7

SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19967 X	19967	-0-	-0-	-0-	743	1	19224	2	N	-0-					-0-
05	18941 X	18091	-0-	-850	-0-	708	1	17374	2	N	8					8
						9	9									
06	18090 X	16668	-0-	-1422	-0-	117	1	16551	2	N	-0-					8
07	20646 X	16661	-0-	-3985	-0-	16661	2			N	-0-					8
08	20646 X	15274	-0-	-5372	-0-	15274	2			N	-0-					8
09	19980 X	NO RPT	-0-	-19980	-0-					N	NO RPT					8

SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13320 X	10223	-0-	-3097	-0-	367	1	9856	2	N	-0-					-0-
05	13113 X	10137	-0-	-2976	-0-	396	1	9737	2	N	4					4
						4	9									
06	12330 X	11767	-0-	-563	-0-	83	1	11684	2	N	-0-					4
07	12741 X	10862	-0-	-1879	-0-	10862	2			N	-0-					4
08	12152 X	11419	-0-	-733	-0-	11419	2			N	-0-					4
09	10230 X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					4

SPOHN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27090 X	25673	-0-	-1417	-0-	472	1	25201	2	Y	-0-					-0-
05	27497 X	24424	-0-	-3073	-0-	427	1	23997	2	Y	-0-					-0-
06	25680 X	25056	-0-	-624	-0-	460	1	24596	2	Y	-0-					-0-
07	26536 X	23589	-0-	-2947	-0-	492	1	23097	2	Y	-0-					-0-
08	26536 X	24031	-0-	-2505	-0-	331	1	23700	2	Y	-0-					-0-
09	25680 X	NO RPT	-0-	-25680	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 11/18/2014 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	35220 X	32921	-0-	-2299	-0-	606	1	32315	2	Y	-0-					-0-
05	36611 X	34171	-0-	-2440	-0-	598	1	33573	2	Y	-0-					-0-
06	34380 X	33514	-0-	-866	-0-	616	1	32898	2	Y	-0-					-0-
07	35154 X	33437	-0-	-1717	-0-	698	1	32739	2	Y	-0-					-0-
08	34162 X	32382	-0-	-1780	-0-	447	1	31935	2	Y	-0-					-0-
09	33060 X	NO RPT	-0-	-33060	-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	38010 X	31102	-0-	-6908	-0-	1115	1	29987	2	N	-0-					13
05	38626 X	30548	-0-	-8078	-0-	1195	1	29353	2	N	-0-					13
06	34740 X	25240	-0-	-9500	-0-	178	1	25062	2	N	-0-					13
07	35061 X	27942	-0-	-7119	-0-	27942	2			N	-0-					13
08	33139 X	24305	-0-	-8834	-0-	24305	2			N	-0-					13
09	31110 X	NO RPT	-0-	-31110	-0-					N	NO RPT					13

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10240 - 18950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22880 X	22880	-0-	-0-	-0-	421	1	22459	2	Y	-0-					-0-
05	34842 X	34842	-0-	-0-	-0-	609	1	34233	2	Y	-0-					-0-
06	29917 X	29917	-0-	-0-	-0-	549	1	29368	2	Y	-0-					-0-
07	29087 X	29087	-0-	-0-	-0-	609	1	28478	2	Y	-0-					-0-
08	34844 X	27288	-0-	-7556	-0-	374	1	26914	2	Y	-0-					-0-
09	33720 X	NO RPT	-0-	-33720	-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	19080 X	14343	-0-	-4737	-0-	181	1	14137	2	Y	23	7	1			42
						25	9									
05	19716 X	12842	-0-	-6874	-0-	170	1	12658	2	Y	13	13	1			42
						14	9									
06	18810 X	11196	-0-	-7614	-0-	240	1	10956	2	Y	-0-					42
07	16275 X	15425	-0-	-850	-0-	759	1	14666	2	Y	-0-					42
08	15360 X	15360	-0-	-0-	-0-	833	1	14513	2	Y	13	13	1			42
						14	9									
09	14340 X	NO RPT	-0-	-14340	-0-					Y	NO RPT					42

SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33801 X	33801	-0-	-0-	-0-	622	1	33179	2	Y	-0-					-0-
05	35278 X	31614	-0-	-3664	-0-	553	1	31061	2	Y	-0-					-0-
06	33330 X	26916	-0-	-6414	-0-	494	1	26422	2	Y	-0-					-0-
07	34937 X	32982	-0-	-1955	-0-	692	1	32290	2	Y	-0-					-0-
08	34937 X	30752	-0-	-4185	-0-	423	1	30329	2	Y	-0-					-0-
09	33810 X	NO RPT	-0-	-33810	-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	13847 X	13847	-0-	-0-	-0-	1537	1	12233	2	N	70	55	1			99
						77	9									
05	15500 X	15016	-0-	-484	-0-	2650	1	12366	2	N	-0-					99
06	15000 X	13461	-0-	-1539	-0-	1993	1	11467	2	N	1					100
						1	9									
07	15810 X	11982	-0-	-3828	-0-	204	1	11733	2	N	41	92	1			49
						45	9									
08	15810 X	11775	-0-	-4035	-0-	438	1	11309	2	N	25					74
						28	9									
09	14520 X	NO RPT	-0-	-14520	-0-					N	NO RPT					74

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	24630 X	18921	-0-	-5709	-0-	2102	1	16742	2	N	70	55	1			99
						77	9									
05	26381 X	2105	-0-	-24276	-0-	372	1	1733	2	N	-0-					99
06	25530 X	8430	-0-	-17100	-0-	1248	1	7181	2	N	1					100
						1	9									
07	30446 X	30446	-0-	-0-	-0-	518	1	29883	2	N	41	92	1			49
						45	9									
08	23901 X	21179	-0-	-2722	-0-	795	1	20356	2	N	25					74
						28	9									
09	18930 X	NO RPT	-0-	-18930	-0-					N	NO RPT					74

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	50880 X	43553	-0-	-7327	-0-	801	1	42752	2	Y	-0-			-0-
05	50282 X	42818	-0-	-7464	-0-	749	1	42069	2	Y	-0-			-0-
06	46110 X	41292	-0-	-4818	-0-	758	1	40534	2	Y	-0-			-0-
07	45012 X	40995	-0-	-4017	-0-	856	1	40139	2	Y	-0-			-0-
08	45012 X	39917	-0-	-5095	-0-	550	1	39367	2	Y	-0-			-0-
09	43560 X	NO RPT	-0-	-43560	-0-					Y	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521

04	31830 X	29685	-0-	-2145	-0-	546	1	29139	2	Y	-0-			-0-
05	32302 X	28735	-0-	-3567	-0-	502	1	28233	2	Y	-0-			-0-
06	30600 X	26950	-0-	-3650	-0-	494	1	26456	2	Y	-0-			-0-
07	30690 X	26567	-0-	-4123	-0-	555	1	26012	2	Y	-0-			-0-
08	30690 X	25863	-0-	-4827	-0-	355	1	25508	2	Y	-0-			-0-
09	29700 X	NO RPT	-0-	-29700	-0-					Y	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300

04	DLQ G-10	10678	-0-	10678	10678	196	1	10482	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	10852	-0-	10852	21530	190	1	10662	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	7632	-0-	7632	29162	140	1	7492	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	10537	-0-	10537	39699	222	1	10315	2	Y	-0-			-0-
08	50084 X	10385	-0-	-39699	-0-	142	1	10243	2	Y	-0-			-0-
09	10680 X	NO RPT	-0-	-10680	-0-					Y	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278541 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10099 - 19583

04	DLQ G-10	28603	-0-	28603	28603	527	1	28076	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	28261	-0-	28261	56864	494	1	27767	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	27482	-0-	27482	84346	505	1	26977	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	27943	-0-	27943	112289	586	1	27357	2	Y	-0-			-0-
08	139375 X	27086	-0-	-112289	-0-	373	1	26713	2	Y	-0-			-0-
09	28590 X	NO RPT	-0-	-28590	-0-					Y	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 281432 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10240 - 21075

04	99720 X	73553	-0-	-26167	-0-	1354	1	72199	2	N	-0-			-0-
05	98797 X	91485	-0-	-7312	-0-	1599	1	89886	2	N	-0-			-0-
06	89970 X	83161	-0-	-6809	-0-	1526	1	81635	2	N	-0-			-0-
07	84284 X	84284	-0-	-0-	-0-	1764	1	82520	2	N	-0-			-0-
08	91481 X	80035	-0-	-11446	-0-	1100	1	78935	2	N	-0-			-0-
09	88530 X	NO RPT	-0-	-88530	-0-					N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 282364 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9870 - 19278

04	61920 X	52370	-0-	-9550	-0-	964	1	51406	2	N	-0-			-0-
05	61225 X	51182	-0-	-10043	-0-	895	1	50287	2	N	-0-			-0-
06	56610 X	48135	-0-	-8475	-0-	884	1	47251	2	N	-0-			-0-
07	55800 X	47181	-0-	-8619	-0-	988	1	46193	2	N	-0-			-0-
08	54126 X	44193	-0-	-9933	-0-	608	1	43585	2	N	-0-			-0-
09	52380 X	NO RPT	-0-	-52380	-0-					N	NO RPT			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 282365 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9985 - 20068

04	77130 X	65914	-0-	-11216	-0-	1213	1	64701	2	N	-0-			-0-
05	77500 X	71708	-0-	-5792	-0-	1254	1	70454	2	N	-0-			-0-
06	71070 X	66571	-0-	-4499	-0-	1222	1	65349	2	N	-0-			-0-
07	71052 X	62295	-0-	-8757	-0-	1302	1	60993	2	N	-0-			-0-
08	71703 X	56818	-0-	-14885	-0-	780	1	56038	2	N	-0-			-0-
09	69390 X	NO RPT	-0-	-69390	-0-					N	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 #: 15H RRCID -> 282473 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9991 - 20199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48360 X	38370	-0-	-9990	-0-	673	1	35909	2	N	-0-					-0-
						1788	5									
05	44454 X	37878	-0-	-6576	-0-	632	1	35521	2	N	-0-					-0-
						1725	5									
06	41280 X	35723	-0-	-5557	-0-	633	1	33863	2	N	-0-					-0-
						1227	5									
07	42656 X	34289	-0-	-8367	-0-	688	1	32290	2	N	-0-					-0-
						1311	5									
08	40300 X	33130	-0-	-7170	-0-	414	1	29726	2	N	-0-					-0-
						2990	5									
09	38370 X	NO RPT	-0-	-38370	-0-					N	NO RPT					-0-

REESE WELL #: 5H RRCID -> 285341 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9138 PERF.10753 - 19685

04	395250 X	227265	-0-	-167985	-0-	227265	2			N	-0-	135	1			16
05	354981 X	225093	-0-	-129888	-0-	225093	2			N	-0-	16	1			-0-
06	297900 X	107908	-0-	-189992	-0-	107908	2			N	-0-					-0-
07	279589 X	238697	-0-	-40892	-0-	238697	2			N	-0-					-0-
08	254262 X	181135	-0-	-73127	-0-	181128	2	7	9	N	6	6	1			-0-
09	227280 X	NO RPT	-0-	-227280	-0-					N	NO RPT					-0-

REESE WELL #: 6H RRCID -> 285342 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9153 PERF.10989 - 19781

04	396090 X	240848	-0-	-155242	-0-	240839	2	9	9	N	8	144	1			-0-
05	389577 X	236522	-0-	-153055	-0-	236522	2			N	-0-					-0-
06	317700 X	117726	-0-	-199974	-0-	117726	2			N	-0-					-0-
07	296112 X	259964	-0-	-36148	-0-	259964	2			N	-0-					-0-
08	271777 X	226559	-0-	-45218	-0-	226551	2	8	9	N	7	7	1			-0-
09	240840 X	NO RPT	-0-	-240840	-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	52770 X	40306	-0-	-12464	-0-	820	1	39486	3	N	-0-					-0-
05	50964 X	38849	-0-	-12115	-0-	721	1	38128	3	N	-0-					-0-
06	45750 X	40207	-0-	-5543	-0-	714	1	39493	3	N	-0-					-0-
07	46128 X	41460	-0-	-4668	-0-	796	1	40664	3	N	-0-					-0-
08	43834 X	39032	-0-	-4802	-0-	805	1	38227	3	N	-0-					-0-
09	40320 X	36822	-0-	-3498	-0-	745	1	36077	3	N	-0-					-0-

LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689

04	43710 X	29872	-0-	-13838	-0-	627	1	29245	3	N	-0-					-0-
05	38657 X	26384	-0-	-12273	-0-	505	1	25879	3	N	-0-					-0-
06	37410 X	26105	-0-	-11305	-0-	478	1	25627	3	N	-0-					-0-
07	38657 X	29003	-0-	-9654	-0-	574	1	28429	3	N	-0-					-0-
08	33046 X	27341	-0-	-5705	-0-	563	1	26778	3	N	-0-					-0-
09	29880 X	25460	-0-	-4420	-0-	514	1	24946	3	N	-0-					-0-

LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241

04	60930 X	43530	-0-	-17400	-0-	896	1	42634	3	N	-0-					-0-
05	62961 X	41131	-0-	-21830	-0-	772	1	40359	3	N	-0-					-0-
06	52260 X	42725	-0-	-9535	-0-	768	1	41957	3	N	-0-					-0-
07	46376 X	42586	-0-	-3790	-0-	827	1	41759	3	N	-0-					-0-
08	44981 X	37958	-0-	-7023	-0-	784	1	37174	3	N	-0-					-0-
09	43530 X	37302	-0-	-6228	-0-	755	1	36547	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GULFTEX ENERGY, LLC 338751
SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	2783	-0-	-397	-0-	398	1	2290	3	N	86					167
							95	9									
05	3193	X	2704	-0-	-489	-0-	454	1	2189	3	N	55	175	1			47
							61	9									
06	3090	X	2682	-0-	-408	-0-	339	1	2251	3	N	84					131
							92	9									
07	3162	X	2627	-0-	-535	-0-	314	1	2223	3	N	82	161	1			52
							90	9									
08	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					52
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					52

SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187

04	3720	X	2646	-0-	-1074	-0-	385	1	2219	3	Y	38	181	1			43
							42	9									
05	3100	X	3083	-0-	-17	-0-	507	1	2446	3	Y	118	129	1			32
							130	9									
06	3300	X	2672	-0-	-628	-0-	343	1	2281	3	Y	44					76
							48	9									
07	3410	X	1654	-0-	-1756	-0-	202	1	1428	3	Y	22					98
							24	9									
08	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					98
09	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					98

SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286

04	2130	X	1760	-0-	-370	-0-	251	1	1445	3	Y	58					113
							64	9									
05	2170	X	1474	-0-	-696	-0-	214	1	1034	3	Y	205	181	1			137
							226	9									
06	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	291	1	1932	3	Y	76	182	1			31
							84	9									
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	225	1	1592	3	Y	67					98
							74	9									
08	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					98
09	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					98

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	4980	X	3099	-0-	-1881	-0-	107	1	2992	3	N	-0-					-0-
05	4960	X	3154	-0-	-1806	-0-	92	1	3062	3	N	-0-					-0-
06	3930	X	2983	-0-	-947	-0-	76	1	2907	3	N	-0-					-0-
07	3689	X	2991	-0-	-698	-0-	62	1	2929	3	N	-0-					-0-
08	3689	X	2876	-0-	-813	-0-	71	1	2805	3	N	-0-					-0-
09	3090	X	3074	-0-	-16	-0-	70	1	3004	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	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	311	1	5159	3	N	-0-					-0-
05	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	384	1	6554	3	N	-0-					-0-
06	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	350	1	6418	3	N	-0-					-0-
07	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	386	1	6309	3	N	-0-					-0-
*08	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	305	1	5456	3	N	-0-					-0-
*09	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	376	1	6348	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	2430 X	1631	-0-	-799	-0-	56	1	1575	3	N	-0-					-0-
05	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	74	1	2483	3	N	-0-					-0-
06	2460 X	2196	-0-	-264	-0-	56	1	2140	3	N	-0-					-0-
07	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	55	1	2593	3	N	-0-					-0-
08	2542 X	2056	-0-	-486	-0-	51	1	2005	3	N	-0-					-0-
09	2460 X	2138	-0-	-322	-0-	49	1	2089	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 5H RRCID -> 260046 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 14817

04	4800 X	4598	-0-	-202	-0-	264	1	4334	3	N	-0-					-0-
05	5270 X	5011	-0-	-259	-0-	343	1	4668	3	N	-0-					-0-
06	5100 X	4136	-0-	-964	-0-	264	1	3872	3	N	-0-					-0-
07	5270 X	4413	-0-	-857	-0-	285	1	4128	3	N	-0-					-0-
08	5022 X	690	-0-	-4332	-0-	53	1	637	3	N	-0-					-0-
09	4860 X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260

04	3330 X	3002	-0-	-328	-0-	104	1	2898	3	N	-0-					-0-
05	3844 X	3269	-0-	-575	-0-	95	1	3174	3	N	-0-					-0-
06	3720 X	3123	-0-	-597	-0-	80	1	3043	3	N	-0-					-0-
07	3844 X	2617	-0-	-1227	-0-	54	1	2563	3	N	-0-					-0-
08	3348 X	2889	-0-	-459	-0-	71	1	2818	3	N	-0-					-0-
09	3150 X	2974	-0-	-176	-0-	68	1	2906	3	N	-0-					-0-

G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166

04	9630 X	9630	-0-	-0-	-0-	128	1	9502	3	N	-0-					-0-
05	9269 X	8724	-0-	-545	-0-	119	1	8605	3	N	-0-					-0-
06	8970 X	7812	-0-	-1158	-0-	80	1	7732	3	N	-0-					-0-
07	9269 X	8097	-0-	-1172	-0-	120	1	7977	3	N	-0-					-0-
08	9269 X	7499	-0-	-1770	-0-	110	1	7389	3	N	-0-					-0-
09	8970 X	7039	-0-	-1931	-0-	108	1	6931	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	3090 X	2531	-0-	-559	-0-	175	1	2356	3	N	-0-					-0-
05	3193 X	2647	-0-	-546	-0-	188	1	2459	3	N	-0-					-0-
06	3090 X	2190	-0-	-900	-0-	145	1	2045	3	N	-0-					-0-
07	2914 X	2494	-0-	-420	-0-	187	1	2307	3	N	-0-					-0-
08	2697 X	2223	-0-	-474	-0-	161	1	2062	3	N	-0-					-0-
09	2550 X	2314	-0-	-236	-0-	181	1	2133	3	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12962 - 16482

04	4380 X	3787	-0-	-593	-0-	191	1	3596	3	N	-0-					-0-
05	4526 X	4183	-0-	-343	-0-	203	1	3980	3	N	-0-					-0-
06	4380 X	3727	-0-	-653	-0-	181	1	3546	3	N	-0-					-0-
07	3906 X	3592	-0-	-314	-0-	191	1	3401	3	N	-0-					-0-
08	4185 X	3743	-0-	-442	-0-	216	1	3527	3	N	-0-					-0-
09	4050 X	3541	-0-	-509	-0-	192	1	3349	3	N	-0-					-0-

BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952

04	6000 X	1831	-0-	-4169	-0-	151	1	1680	3	N	-0-					-0-
05	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	217	1	2369	3	N	-0-					-0-
06	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	186	1	1875	3	N	-0-					-0-
07	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	317	1	3049	3	N	-0-					-0-
*08	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	314	1	3165	3	N	-0-					-0-
*09	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	352	1	3448	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	7380 X	6122	-0-	-1258	-0-	288	1	5834	3	N	-0-					-0-
05	7316 X	7155	-0-	-161	-0-	326	1	6829	3	N	-0-					-0-
06	7950 X	7945	-0-	-5	-0-	320	1	7625	3	N	-0-					-0-
07	8215 X	6720	-0-	-1495	-0-	325	1	6395	3	N	-0-					-0-
08	8215 X	7895	-0-	-320	-0-	365	1	7530	3	N	-0-					-0-
09	7950 X	4872	-0-	-3078	-0-	258	1	4614	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	7920 X	7214	-0-	-706	-0-	244	1	6970	3	N	-0-					-0-
05	8184 X	7372	-0-	-812	-0-	210	1	7162	3	N	-0-					-0-
06	7830 X	7013	-0-	-817	-0-	172	1	6841	3	N	-0-					-0-
07	7967 X	7090	-0-	-877	-0-	142	1	6948	3	N	-0-					-0-
08	7967 X	7048	-0-	-919	-0-	166	1	6882	3	N	-0-					-0-
09	7200 X	6797	-0-	-403	-0-	152	1	6645	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	8670 X	6886	-0-	-1784	-0-	432	1	6454	3	N	-0-					-0-
05	8463 X	6815	-0-	-1648	-0-	430	1	6385	3	N	-0-					-0-
06	7590 X	6575	-0-	-1015	-0-	402	1	6173	3	N	-0-					-0-
07	7378 X	6837	-0-	-541	-0-	442	1	6395	3	N	-0-					-0-
08	7378 X	6755	-0-	-623	-0-	420	1	6335	3	N	-0-					-0-
09	6900 X	6203	-0-	-697	-0-	396	1	5807	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420

04	4770 X	4179	-0-	-591	-0-	145	1	4034	3	N	-0-					-0-
05	4929 X	3709	-0-	-1220	-0-	108	1	3601	3	N	-0-					-0-
06	4770 X	4032	-0-	-738	-0-	103	1	3929	3	N	-0-					-0-
07	4495 X	4317	-0-	-178	-0-	89	1	4228	3	N	-0-					-0-
08	4495 X	3744	-0-	-751	-0-	92	1	3652	3	N	-0-					-0-
09	4170 X	3581	-0-	-589	-0-	82	1	3499	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	5010 X	4054	-0-	-956	-0-	254	1	3800	3	N	-0-					-0-
05	4805 X	4090	-0-	-715	-0-	258	1	3832	3	N	-0-					-0-
06	4410 X	3986	-0-	-424	-0-	244	1	3742	3	N	-0-					-0-
07	4185 X	4128	-0-	-57	-0-	267	1	3861	3	N	-0-					-0-
08	4185 X	3622	-0-	-563	-0-	225	1	3397	3	N	-0-					-0-
09	4050 X	3872	-0-	-178	-0-	247	1	3625	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	5190 X	3494	-0-	-1696	-0-	211	1	3283	3	N	-0-					-0-
05	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	286	1	4767	3	N	-0-					-0-
06	4050 X	3762	-0-	-288	-0-	246	1	3516	3	N	-0-					-0-
07	4185 X	3385	-0-	-800	-0-	237	1	3148	3	N	-0-					-0-
08	5053 X	4188	-0-	-865	-0-	280	1	3908	3	N	-0-					-0-
09	4890 X	4188	-0-	-702	-0-	274	1	3914	3	N	-0-					-0-

PUIG (EF) WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147

04	1620 N	1562	-0-	-58	-0-	98	1	1464	3	N	-0-					-0-
05	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	101	1	1506	3	N	-0-					-0-
06	1440 N	1413	-0-	-27	-0-	86	1	1327	3	N	-0-					-0-
07	1612 N	1398	-0-	-214	-0-	90	1	1308	3	N	-0-					-0-
08	1612 N	1257	-0-	-355	-0-	78	1	1179	3	N	-0-					-0-
09	1410 N	1315	-0-	-95	-0-	84	1	1231	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	11730 X	9823	-0-	-1907	-0-	617	1	9206	3	N	-0-					-0-
05	11718 X	8883	-0-	-2835	-0-	560	1	8323	3	N	-0-					-0-
06	10800 X	10179	-0-	-621	-0-	622	1	9557	3	N	-0-					-0-
07	10540 X	10132	-0-	-408	-0-	655	1	9477	3	N	-0-					-0-
*08	10308 X	10308	-0-	-0-	-0-	641	1	9667	3	N	-0-					-0-
*09	12579 X	12579	-0-	-0-	-0-	803	1	11776	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	3810 X	3160	-0-	-650	-0-	198	1	2962	3	N	-0-					-0-
05	3627 X	3268	-0-	-359	-0-	206	1	3062	3	N	-0-					-0-
06	3360 X	3126	-0-	-234	-0-	191	1	2935	3	N	-0-					-0-
07	3472 X	3231	-0-	-241	-0-	209	1	3022	3	N	-0-					-0-
*08	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	212	1	3204	3	N	-0-					-0-
09	3150 X	3030	-0-	-120	-0-	193	1	2837	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950

04	3630 X	2967	-0-	-663	-0-	135	1	2832	3	N	-0-					-0-
05	3751 X	3040	-0-	-711	-0-	171	1	2869	3	N	-0-					-0-
06	3450 X	2581	-0-	-869	-0-	137	1	2444	3	N	-0-					-0-
07	3565 X	3255	-0-	-310	-0-	198	1	3057	3	N	-0-					-0-
08	3565 X	2913	-0-	-652	-0-	163	1	2750	3	N	-0-					-0-
09	2970 X	2569	-0-	-401	-0-	147	1	2422	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080

04	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	140	1	2298	3	N	-0-					-0-
05	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	184	1	2504	3	N	-0-					-0-
06	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	157	1	2305	3	N	-0-					-0-
07	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	148	1	2153	3	N	-0-					-0-
*08	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	188	1	2268	3	N	-0-					-0-
*09	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	175	1	2037	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	4410 X	3611	-0-	-799	-0-	218	1	3393	3	N	-0-					-0-
05	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	247	1	4113	3	N	-0-					-0-
06	4230 X	3191	-0-	-1039	-0-	209	1	2982	3	N	-0-					-0-
07	4371 X	3496	-0-	-875	-0-	244	1	3252	3	N	-0-					-0-
08	4371 X	2595	-0-	-1776	-0-	174	1	2421	3	N	-0-					-0-
09	4230 X	3688	-0-	-542	-0-	241	1	3447	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	7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	417	1	6929	3	N	-0-					-0-
05	8010 X	8010	-0-	-0-	-0-	444	1	7566	3	N	-0-					-0-
06	9000 X	8602	-0-	-398	-0-	445	1	8157	3	N	-0-					-0-
07	9300 X	8011	-0-	-1289	-0-	462	1	7549	3	N	-0-					-0-
08	9300 X	6742	-0-	-2558	-0-	357	1	6385	3	N	-0-					-0-
09	8610 X	7978	-0-	-632	-0-	446	1	7532	3	N	-0-					-0-

GEORGE NEEL (EF) WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649

04	5670 X	4226	-0-	-1444	-0-	255	1	3971	3	N	-0-					-0-
05	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	362	1	6033	3	N	-0-					-0-
06	5730 X	3510	-0-	-2220	-0-	230	1	3280	3	N	-0-					-0-
07	5921 X	3248	-0-	-2673	-0-	227	1	3021	3	N	-0-					-0-
*08	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	429	1	5982	3	N	-0-					-0-
09	5790 X	4289	-0-	-1501	-0-	281	1	4008	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	1350	N	1305	-0-	-45	-0-	111	1	1194	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	108	1	1130	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1158	-0-	-12	-0-	105	1	1053	3	N	-0-					-0-
07	1364	N	1171	-0-	-193	-0-	120	1	1051	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1073	-0-	-167	-0-	96	1	977	3	N	-0-					-0-
*09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	109	1	1100	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	2520	X	2282	-0-	-238	-0-	157	1	2125	3	N	-0-					-0-
05	2604	X	1921	-0-	-683	-0-	136	1	1785	3	N	-0-					-0-
06	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	180	1	2533	3	N	-0-					-0-
07	2356	X	1871	-0-	-485	-0-	140	1	1731	3	N	-0-					-0-
08	2356	X	2323	-0-	-33	-0-	168	1	2155	3	N	-0-					-0-
09	2700	X	1710	-0-	-990	-0-	134	1	1576	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	6570	X	6026	-0-	-544	-0-	513	1	5513	3	N	-0-					-0-
05	6696	X	4793	-0-	-1903	-0-	419	1	4374	3	N	-0-					-0-
06	6390	X	4786	-0-	-1604	-0-	433	1	4353	3	N	-0-					-0-
07	6324	X	4934	-0-	-1390	-0-	506	1	4428	3	N	-0-					-0-
08	6231	X	4708	-0-	-1523	-0-	421	1	4287	3	N	-0-					-0-
09	6030	X	4265	-0-	-1765	-0-	384	1	3881	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	19500	X	14519	-0-	-4981	-0-	824	1	13695	3	N	-0-					-0-
05	20150	X	16488	-0-	-3662	-0-	913	1	15575	3	N	-0-					-0-
06	19500	X	15874	-0-	-3626	-0-	820	1	15054	3	N	-0-					-0-
07	20026	X	15605	-0-	-4421	-0-	899	1	14706	3	N	-0-					-0-
08	20026	X	13947	-0-	-6079	-0-	738	1	13209	3	N	-0-					-0-
*09	16357	X	16357	-0-	-0-	-0-	914	1	15443	3	N	-0-					-0-

MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11791 - 12025

04	1380	N	1286	-0-	-94	-0-	248	1	1038	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1310	-0-	-395	-0-	261	1	1049	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1138	-0-	-542	-0-	181	1	957	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1121	-0-	-212	-0-	259	1	862	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	1084	-0-	-218	-0-	254	1	830	3	N	-0-					-0-
*09	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	289	1	1142	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593

04	4920	X	4895	-0-	-25	-0-	164	1	4731	3	N	-0-					-0-
05	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	139	1	4772	3	N	-0-					-0-
06	4860	X	4487	-0-	-373	-0-	109	1	4378	3	N	-0-					-0-
07	5053	X	4670	-0-	-383	-0-	91	1	4579	3	N	-0-					-0-
08	5053	X	4901	-0-	-152	-0-	118	1	4783	3	N	-0-					-0-
*09	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	109	1	4894	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	59200	-0-	59200	3374263	2121	1	57079	3	N	-0-					19
05	0	A	58543	-0-	58543	3432806	2143	1	56400	3	N	-0-					19
06	0	A	53417	-0-	53417	3486223	1735	1	51682	3	N	-0-					19
07	0	A	59796	-0-	59796	3546019	2267	1	57529	3	N	-0-					19
08	0	A	53550	-0-	53550	3599569	2091	1	51459	3	N	-0-					19
09	0	A	52720	-0-	52720	3652289	2108	1	50612	3	N	-0-					19

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 278132 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 16349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33660 X	31733	-0-	-1927	-0-	1064	1	30669	3	N	-0-					-0-
05	33852 X	28118	-0-	-5734	-0-	798	1	27320	3	N	-0-					-0-
06	33900 X	27102	-0-	-6798	-0-	658	1	26444	3	N	-0-					-0-
07	35030 X	26743	-0-	-8287	-0-	522	1	26221	3	N	-0-					-0-
08	35030 X	26845	-0-	-8185	-0-	644	1	26201	3	N	-0-					-0-
09	31740 X	23649	-0-	-8091	-0-	514	1	23135	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279133 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11932 - 17352

04	24900 X	19778	-0-	-5122	-0-	686	1	19092	3	N	-0-					-0-
05	24273 X	21061	-0-	-3212	-0-	756	1	20305	3	N	-0-					-0-
06	22590 X	16939	-0-	-5651	-0-	591	1	16348	3	N	-0-					-0-
07	23343 X	15277	-0-	-8066	-0-	710	1	14567	3	N	-0-					-0-
08	22661 X	17427	-0-	-5234	-0-	731	1	16696	3	N	-0-					-0-
09	20370 X	16108	-0-	-4262	-0-	708	1	15400	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 279358 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11815 - 17521

04	13830 X	13086	-0-	-744	-0-	594	1	12492	3	N	-0-					-0-
05	13733 X	13139	-0-	-594	-0-	739	1	12400	3	N	-0-					-0-
06	14520 X	12087	-0-	-2433	-0-	640	1	11447	3	N	-0-					-0-
07	15004 X	13769	-0-	-1235	-0-	834	1	12935	3	N	-0-					-0-
08	15004 X	12650	-0-	-2354	-0-	708	1	11942	3	N	-0-					-0-
09	13080 X	11767	-0-	-1313	-0-	673	1	11094	3	N	-0-					-0-

PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 19603

04	39270 X	14318	-0-	-24952	-0-	1273	1	13045	3	N	-0-					-0-
05	40579 X	12630	-0-	-27949	-0-	1260	1	11370	3	N	-0-					-0-
06	39270 X	9262	-0-	-30008	-0-	1039	1	8223	3	N	-0-					-0-
07	34472 X	1618	-0-	-32854	-0-	281	1	1337	3	N	-0-					-0-
08	20119 X	-0-	-0-	-20119	-0-					N	-0-					-0-
09	14310 X	-0-	-0-	-14310	-0-					N	-0-					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280547 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 17719

04	52770 X	40811	-0-	-11959	-0-	2031	1	38780	3	N	-0-					-0-
05	54529 X	47848	-0-	-6681	-0-	2294	1	45554	3	N	-0-					-0-
06	52770 X	40644	-0-	-12126	-0-	1977	1	38667	3	N	-0-					-0-
07	53258 X	38279	-0-	-14979	-0-	2084	1	36195	3	N	-0-					-0-
08	52948 X	32522	-0-	-20426	-0-	1905	1	30617	3	N	-0-					-0-
09	46290 X	37634	-0-	-8656	-0-	2116	1	35518	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281481 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 17746

04	29220 X	28105	-0-	-1115	-0-	1007	1	27098	3	N	-0-					-0-
05	36558 X	36558	-0-	-0-	-0-	1338	1	35220	3	N	-0-					-0-
06	34542 X	34542	-0-	-0-	-0-	1122	1	33420	3	N	-0-					-0-
07	33704 X	33704	-0-	-0-	-0-	1278	1	32426	3	N	-0-					-0-
08	36549 X	29756	-0-	-6793	-0-	1162	1	28594	3	N	-0-					-0-
09	35370 X	27857	-0-	-7513	-0-	1114	1	26743	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281651 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 17629

04	26760 X	20817	-0-	-5943	-0-	746	1	20071	3	N	-0-					-0-
05	27652 X	17201	-0-	-10451	-0-	630	1	16571	3	N	-0-					-0-
06	25920 X	18010	-0-	-7910	-0-	585	1	17425	3	N	-0-					-0-
07	25513 X	18613	-0-	-6900	-0-	706	1	17907	3	N	-0-					-0-
08	24552 X	16674	-0-	-7878	-0-	651	1	16023	3	N	-0-					-0-
09	20820 X	16491	-0-	-4329	-0-	659	1	15832	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281687 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 19000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28530 X	25715	-0-	-2815	-0-	1119	1	24596	3	N	-0-					-0-
05	28830 X	27996	-0-	-834	-0-	1204	1	26792	3	N	-0-					-0-
06	31267 X	31267	-0-	-0-	-0-	1115	1	30152	3	N	-0-					-0-
07	31205 X	31205	-0-	-0-	-0-	1275	1	29930	3	N	-0-					-0-
*08	30724 X	30724	-0-	-0-	-0-	1271	1	29453	3	N	-0-					-0-
09	31260 X	26896	-0-	-4364	-0-	1193	1	25703	3	N	-0-					-0-

HACHAR 'A' WELL #: 2H RRCID -> 282017 COMPL. DATE 12/07/2016 TOTAL DEPTH 13580 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 5H RRCID -> 282098 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202

04	47100 X	39850	-0-	-7250	-0-	1984	1	37866	3	N	-0-					-0-
05	48670 X	45519	-0-	-3151	-0-	2182	1	43337	3	N	-0-					-0-
06	47100 X	41869	-0-	-5231	-0-	2037	1	39832	3	N	-0-					-0-
07	48329 X	40953	-0-	-7376	-0-	2230	1	38723	3	N	-0-					-0-
08	47616 X	38211	-0-	-9405	-0-	2238	1	35973	3	N	-0-					-0-
09	44040 X	38051	-0-	-5989	-0-	2139	1	35912	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 22H RRCID -> 284323 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 10769 PERF.10937 - 18214

04	148260 X	90492	-0-	-57768	-0-	1200	1	89292	3	N	-0-					-0-
05	140368 X	99477	-0-	-40891	-0-	1354	1	98123	3	N	-0-					-0-
06	124800 X	91438	-0-	-33362	-0-	941	1	90497	3	N	-0-					-0-
07	118730 X	87687	-0-	-31043	-0-	1302	1	86385	3	N	-0-					-0-
08	107043 X	81817	-0-	-25226	-0-	1202	1	80615	3	N	-0-					-0-
09	96270 X	76048	-0-	-20222	-0-	1170	1	74878	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 12H RRCID -> 284396 COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12225 - 18898

04	188250 X	123486	-0-	-64764	-0-	1637	1	121849	3	N	-0-					-0-
05	176111 X	115032	-0-	-61079	-0-	1565	1	113467	3	N	-0-					-0-
06	159840 X	101910	-0-	-57930	-0-	1049	1	100861	3	N	-0-					-0-
07	150288 X	108571	-0-	-41717	-0-	1692	1	106879	3	N	-0-					-0-
08	136586 X	97967	-0-	-38619	-0-	1439	1	96528	3	N	-0-					-0-
09	123480 X	84590	-0-	-38890	-0-	1302	1	83288	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS B WELL #: 1H RRCID -> 284722 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13292 - 19583

04	227400 X	169940	-0-	-57460	-0-	2253	1	167687	3	N	-0-					-0-
05	219976 X	165168	-0-	-54808	-0-	2247	1	162921	3	N	-0-					-0-
06	195660 X	149030	-0-	-46630	-0-	1534	1	147496	3	N	-0-					-0-
07	185783 X	146281	-0-	-39502	-0-	2173	1	144108	3	N	-0-					-0-
08	175615 X	137126	-0-	-38489	-0-	2015	1	135111	3	N	-0-					-0-
09	169950 X	126005	-0-	-43945	-0-	1939	1	124066	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS A WELL #: 102H RRCID -> 285384 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12557 PERF.17603 - 19104

04	78120 X	48598	-0-	-29522	-0-	644	1	47954	3	N	-0-					-0-
05	72633 X	45701	-0-	-26932	-0-	622	1	45079	3	N	-0-					-0-
06	64080 X	42080	-0-	-22000	-0-	433	1	41647	3	N	-0-					-0-
07	60016 X	39572	-0-	-20444	-0-	588	1	38984	3	N	-0-					-0-
08	54064 X	36235	-0-	-17829	-0-	532	1	35703	3	N	-0-					-0-
09	48600 X	37253	-0-	-11347	-0-	573	1	36680	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
RETAMA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 287205 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12628 - 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	SHUT IN	173910	-0-	173910	966573	2305	1	171605	3	N	-0-			-0-
05	SHUT IN	155681	-0-	155681	1122254	2118	1	153563	3	N	-0-			-0-
06	SHUT IN	129475	-0-	129475	1251729	1333	1	128142	3	N	-0-			-0-
07	SHUT IN	122005	-0-	122005	1373734	1812	1	120193	3	N	-0-			-0-
*08	1482570 X	108836	-0-	-1373734	-0-	1599	1	107237	3	N	-0-			-0-
*09	294660 X	NO RPT	-0-	-294660	-0-					N	NO RPT			-0-

REUTHINGER WELL #: 13H RRCID -> 287213 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 13347 PERF. N/A

04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	283520					N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	283520					N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	283520					N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	283520					N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	283520					N	-0-			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	283520					N	NO RPT			-0-

ELLEN C. WELL #: 13H RRCID -> 287311 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 12869 PERF. N/A

03	SHUT IN	20855	-0-	20855	20855	147	1	20708	3	N	-0-			-0-
04	SHUT IN	343529	-0-	343529	364384	4554	1	338975	3	N	-0-			-0-
05	SHUT IN	362052	-0-	362052	726436	4934	1	357118	3	N	-0-			-0-
06	SHUT IN	320583	-0-	320583	1047019	3300	1	317283	3	N	-0-			-0-
07	SHUT IN	312275	-0-	312275	1359294	5073	1	307202	3	N	-0-			-0-
08	SHUT IN	297820	-0-	297820	1657114	4376	1	293444	3	N	-0-			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1657114					N	NO RPT			-0-

NEEDMORE WELL #: 23H RRCID -> 287326 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 11425 PERF. N/A

02	SHUT IN	9575	-0-	9575	9575	171	1	9404	3	N	-0-			-0-
03	SHUT IN	285347	-0-	285347	294922	2013	1	283334	3	N	-0-			-0-
04	SHUT IN	266104	-0-	266104	561026	3527	1	262577	3	N	-0-			-0-
05	SHUT IN	248674	-0-	248674	809700	3384	1	245290	3	N	-0-			-0-
06	SHUT IN	211551	-0-	211551	1021251	2178	1	209373	3	N	-0-			-0-
07	SHUT IN	192262	-0-	192262	1213513	2856	1	189406	3	N	-0-			-0-
08	SHUT IN	170917	-0-	170917	1384430	2511	1	168406	3	N	-0-			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1384430					N	NO RPT			-0-

NEEDMORE WELL #: 24H RRCID -> 287327 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 11368 PERF. N/A

02	SHUT IN	9115	-0-	9115	9115	163	1	8952	3	N	-0-			-0-
03	SHUT IN	258301	-0-	258301	267416	1822	1	256479	3	N	-0-			-0-
04	SHUT IN	230764	-0-	230764	498180	3059	1	227705	3	N	-0-			-0-
05	SHUT IN	218986	-0-	218986	717166	2980	1	216006	3	N	-0-			-0-
06	SHUT IN	185594	-0-	185594	902760	1911	1	183683	3	N	-0-			-0-
07	SHUT IN	165978	-0-	165978	1068738	2465	1	163513	3	N	-0-			-0-
08	SHUT IN	146497	-0-	146497	1215235	2152	1	144345	3	N	-0-			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1215235					N	NO RPT			-0-

ELLEN C. WELL #: 14H RRCID -> 287328 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 12866 PERF. N/A

03	SHUT IN	123845	-0-	123845	123845	874	1	122971	3	N	-0-			-0-
04	SHUT IN	322842	-0-	322842	446687	4279	1	318563	3	N	-0-			-0-
05	SHUT IN	326818	-0-	326818	773505	4439	1	322379	3	N	-0-			-0-
06	SHUT IN	278593	-0-	278593	1052098	2868	1	275725	3	N	-0-			-0-
07	SHUT IN	262032	-0-	262032	1314130	4258	1	257774	3	N	-0-			-0-
08	SHUT IN	241949	-0-	241949	1556079	3555	1	238394	3	N	-0-			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1556079					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
REUTHINGER WELL #: 15H RRCID -> 287333 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 13324 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	7196	-0-	7196	7196	66	1	7130	3	N	-0-			-0-
02	SHUT IN	185874	-0-	185874	193070	3325	1	182549	3	N	-0-			-0-
03	SHUT IN	175027	-0-	175027	368097	1235	1	173792	3	N	-0-			-0-
04	SHUT IN	203955	-0-	203955	572052	2704	1	201251	3	N	-0-			-0-
05	SHUT IN	276334	-0-	276334	848386	3760	1	272574	3	N	-0-			-0-
06	SHUT IN	238716	-0-	238716	1087102	2457	1	236259	3	N	-0-			-0-
07	SHUT IN	218504	-0-	218504	1305606	3245	1	215259	3	N	-0-			-0-
08	SHUT IN	192175	-0-	192175	1497781	2824	1	189351	3	N	-0-			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1497781					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 16H RRCID -> 287335 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 12472 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	167049	-0-	167049	167049	2273	1	164776	3	N	-0-			-0-
06	SHUT IN	261560	-0-	261560	428609	2693	1	258867	3	N	-0-			-0-
07	SHUT IN	221282	-0-	221282	649891	3287	1	217995	3	N	-0-			-0-
08	SHUT IN	177368	-0-	177368	827259	2606	1	174762	3	N	-0-			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	827259					N	NO RPT			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814

04	9725 X	9725	-0-	-0-	-0-	449	1	9276	3	N	-0-			-0-
05	9486 X	9486	-0-	-0-	-0-	9486	3			N	-0-			-0-
06	7260 X	7210	-0-	-50	-0-	43	1	7167	3	N	-0-			-0-
07	7502 X	6464	-0-	-1038	-0-	321	1	6143	3	N	-0-			-0-
08	7502 X	5935	-0-	-1567	-0-	483	1	5452	3	N	-0-			-0-
09	7260 X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					N	NO RPT			-0-

APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510

04	12210 X	8145	-0-	-4065	-0-	8145	3			N	-0-			-0-
05	11346 X	8723	-0-	-2623	-0-	7	1	8716	3	N	-0-			-0-
06	10380 X	8388	-0-	-1992	-0-	18	1	8370	3	N	-0-			-0-
07	10199 X	7244	-0-	-2955	-0-	74	1	7170	3	N	-0-			-0-
08	9517 X	6692	-0-	-2825	-0-	55	1	6637	3	N	-0-			-0-
09	8430 X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5430	X	5420	-0-	-10	-0-	14	1	5406	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	5503	-0-	-108	-0-	4	1	5499	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	5208	-0-	-282	-0-	11	1	5197	2	N	-0-					-0-
07	5673	X	5409	-0-	-264	-0-	6	1	5403	2	N	-0-					-0-
08	5611	X	5385	-0-	-226	-0-	5	1	5380	2	N	-0-					-0-
09	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3360	X	3350	-0-	-10	-0-	56	1	3244	2	N	45					132
							50	9									
05	3472	X	2996	-0-	-476	-0-	2984	2	12	9	N	11	121	1			22
06	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3665	2	11	9	N	10					32
07	3100	X	3013	-0-	-87	-0-	3012	2	1	9	N	1					33
08	3472	X	2904	-0-	-568	-0-	2883	2	21	9	N	19					52
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					52

APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	950	X	950	-0-	-0-	-0-	2	1	948	3	N	-0-					-0-
07	20606	X	20606	-0-	-0-	-0-	211	1	20395	3	N	-0-					-0-
08	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	84	1	10103	3	N	-0-					-0-
09	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	71	1	4510	3	N	-0-					-0-
05	4402	X	4316	-0-	-86	-0-	4316	3			N	-0-					-0-
06	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	3			N	-0-					-0-
07	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	3			N	-0-					-0-
08	4743	X	4158	-0-	-585	-0-	126	1	4032	3	N	-0-					-0-
09	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5970	X	5302	-0-	-668	-0-	83	1	5219	3	Y	-0-					-0-
05	5921	X	5766	-0-	-155	-0-	5766	3			Y	-0-					-0-
06	5730	X	5509	-0-	-221	-0-	5509	3			Y	-0-					-0-
07	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	3			Y	-0-					-0-
08	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	175	1	5613	3	Y	-0-					-0-
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11310	X	10626	-0-	-684	-0-	1411	1	9215	3	N	-0-					25
05	11687	X	10517	-0-	-1170	-0-	1620	1	8889	3	N	7					32
							8	9									
06	10770	X	9912	-0-	-858	-0-	1240	1	8669	3	N	3	19	1			16
							3	9									
07	11129	X	8577	-0-	-2552	-0-	2515	1	6054	3	N	7					23
							8	9									
08	10974	X	8994	-0-	-1980	-0-	209	1	8785	3	N	-0-					23
09	10620	X	NO RPT	-0-	-10620	-0-					N	NO RPT					23

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	4500	X	2989	-0-	-1511	-0-	47	1	2942	3	N	-0-					-0-
05	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3548	-0-	-142	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
07	3627	X	3262	-0-	-365	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	3674	-0-	-170	-0-	111	1	3563	3	N	-0-					-0-
09	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-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	32730	X	30870	-0-	-1860	-0-	480	1	30390	3	Y	-0-					15
05	32953	X	30887	-0-	-2066	-0-	30887	3			Y	-0-					15
06	31860	X	28373	-0-	-3487	-0-	28373	3			Y	-0-					15
07	32922	X	29187	-0-	-3735	-0-	29187	3			Y	-0-					15
08	31899	X	29090	-0-	-2809	-0-	881	1	28209	3	Y	-0-					15
09	30870	X	NO RPT	-0-	-30870	-0-					Y	NO RPT					15

BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					5
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	17	1			8
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					10
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					30
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					46
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

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	960	N	763	-0-	-197	-0-	13	1	750	2	N	-0-					-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
06	990	N	794	-0-	-196	-0-	794	2			N	-0-					-0-
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-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	17970	X	15552	-0-	-2418	-0-	181	1	15371	3	Y	-0-					-0-
05	18569	X	8731	-0-	-9838	-0-	336	1	8395	3	Y	-0-					-0-
06	17970	X	14652	-0-	-3318	-0-	263	1	14389	3	Y	-0-					-0-
07	16647	X	15490	-0-	-1157	-0-	385	1	15105	3	Y	-0-					-0-
08	16058	X	15019	-0-	-1039	-0-	265	1	14754	3	Y	-0-					-0-
09	15540	X	NO RPT	-0-	-15540	-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	49620 X	43310	-0-	-6310	-0-	674	1	42636	3	Y	-0-					-0-
05	51274 X	44068	-0-	-7206	-0-	44068	3			Y	-0-					-0-
06	47430 X	41821	-0-	-5609	-0-	41821	3			Y	-0-					-0-
07	48019 X	42493	-0-	-5526	-0-	42493	3			Y	-0-					-0-
08	46748 X	42381	-0-	-4367	-0-	1283	1	41098	3	Y	-0-					-0-
09	43320 X	NO RPT	-0-	-43320	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415

04	13740 X	12077	-0-	-1663	-0-	188	1	11889	3	Y	-0-					-0-
05	14198 X	12294	-0-	-1904	-0-	12294	3			Y	-0-					-0-
06	13740 X	12303	-0-	-1437	-0-	12303	3			Y	-0-					-0-
07	13547 X	12571	-0-	-976	-0-	12571	3			Y	-0-					-0-
08	13020 X	11348	-0-	-1672	-0-	344	1	11004	3	Y	-0-					-0-
09	12300 X	NO RPT	-0-	-12300	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583

04	6840 X	5059	-0-	-1781	-0-	79	1	4980	3	N	-0-					-0-
05	7068 X	5843	-0-	-1225	-0-	5843	3			N	-0-					-0-
06	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	3			N	-0-					-0-
07	6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	6597	3			N	-0-					-0-
08	5828 X	5466	-0-	-362	-0-	165	1	5301	3	N	-0-					-0-
09	7350 X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					N	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000

04	12483 X	12483	-0-	-0-	-0-	145	1	12338	3	Y	-0-					-0-
05	11589 X	11589	-0-	-0-	-0-	446	1	11143	3	Y	-0-					-0-
06	11083 X	11083	-0-	-0-	-0-	199	1	10884	3	Y	-0-					-0-
07	11160 X	11160	-0-	-0-	-0-	277	1	10883	3	Y	-0-					-0-
08	12896 X	10921	-0-	-1975	-0-	193	1	10728	3	Y	-0-					-0-
09	12480 X	NO RPT	-0-	-12480	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045

04	3660 X	3360	-0-	-300	-0-	39	1	3321	3	Y	-0-					-0-
05	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	148	1	3701	3	Y	-0-					-0-
06	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	66	1	3618	3	Y	-0-					-0-
07	3627 X	3538	-0-	-89	-0-	88	1	3450	3	Y	-0-					-0-
08	3844 X	3751	-0-	-93	-0-	66	1	3685	3	Y	-0-					-0-
09	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251

04	14580 X	13155	-0-	-1425	-0-	205	1	12950	3	N	-0-					-0-
05	15066 X	12797	-0-	-2269	-0-	12797	3			N	-0-					-0-
06	13380 X	12299	-0-	-1081	-0-	12299	3			N	-0-					-0-
07	12834 X	11651	-0-	-1183	-0-	11651	3			N	-0-					-0-
08	13609 X	10866	-0-	-2743	-0-	329	1	10537	3	N	-0-					-0-
09	13170 X	NO RPT	-0-	-13170	-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	18360	X	15796	-0-	-2564	-0-	246	1	15550	3	Y	-0-					-0-
05	18972	X	17666	-0-	-1306	-0-	17666	3			Y	-0-					-0-
06	15180	X	14928	-0-	-252	-0-	14928	3			Y	-0-					-0-
07	15593	X	14708	-0-	-885	-0-	14708	3			Y	-0-					-0-
08	17670	X	16623	-0-	-1047	-0-	503	1	16120	3	Y	-0-					-0-
09	17100	X	NO RPT	-0-	-17100	-0-					Y	NO RPT					-0-

ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958

04	5430	X	4152	-0-	-1278	-0-	65	1	4087	3	N	-0-					-0-
05	5425	X	3705	-0-	-1720	-0-	3705	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	2918	-0-	-1612	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
07	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	3			N	-0-					-0-
08	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	144	1	4629	3	N	-0-					-0-
09	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074

04	21810	X	14998	-0-	-6812	-0-	175	1	14823	3	Y	-0-					-0-
05	19995	X	17899	-0-	-2096	-0-	689	1	17210	3	Y	-0-					-0-
06	20250	X	17132	-0-	-3118	-0-	307	1	16825	3	Y	-0-					-0-
07	20925	X	18190	-0-	-2735	-0-	452	1	17738	3	Y	-0-					-0-
08	19778	X	19058	-0-	-720	-0-	336	1	18722	3	Y	-0-					-0-
09	17310	X	NO RPT	-0-	-17310	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810

04	16620	X	13870	-0-	-2750	-0-	1044	1	12826	3	N	-0-					-0-
05	15779	X	12506	-0-	-3273	-0-	1283	1	11223	3	N	-0-					-0-
06	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	1241	1	13328	3	N	-0-					-0-
07	13730	X	13730	-0-	-0-	-0-	1494	1	12236	3	N	-0-					-0-
08	14322	X	12882	-0-	-1440	-0-	1045	1	11837	3	N	-0-					-0-
09	14580	X	NO RPT	-0-	-14580	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403

04	15240	X	14515	-0-	-725	-0-	247	1	14268	2	Y	-0-					18
05	15748	X	15119	-0-	-629	-0-	15111	2	8	9	Y	7					25
06	15265	X	15265	-0-	-0-	-0-	15265	2			Y	-0-					25
07	16007	X	16007	-0-	-0-	-0-	16005	2	2	9	Y	2					27
08	18025	X	18025	-0-	-0-	-0-	18024	2	1	9	Y	1					28
09	15270	X	NO RPT	-0-	-15270	-0-					Y	NO RPT					28

COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751

04	14070	X	10181	-0-	-3889	-0-	158	1	10023	3	Y	-0-					-0-
05	14539	X	11263	-0-	-3276	-0-	11263	3			Y	-0-					-0-
06	13680	X	10460	-0-	-3220	-0-	10460	3			Y	-0-					-0-
07	14447	X	14447	-0-	-0-	-0-	14447	3			Y	-0-					-0-
08	13314	X	13314	-0-	-0-	-0-	403	1	12911	3	Y	-0-					-0-
09	10890	X	NO RPT	-0-	-10890	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392

04	10590	X	5355	-0-	-5235	-0-	711	1	4644	3	N	-0-					1
05	10943	X	4188	-0-	-6755	-0-	646	1	3542	3	N	-0-	1	1			-0-
06	10650	X	4070	-0-	-6580	-0-	510	1	3560	3	N	-0-					-0-
07	11005	X	8134	-0-	-2871	-0-	2387	1	5747	3	N	-0-					-0-
08	9362	X	6739	-0-	-2623	-0-	157	1	6582	3	N	-0-					-0-
09	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-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	11761 X	11761	-0-	-0-	-0-	183	1	11578	3	Y	-0-					-0-
05	10041 X	10041	-0-	-0-	-0-	10041	3			Y	-0-					-0-
06	11282 X	11282	-0-	-0-	-0-	11282	3			Y	-0-					-0-
07	9470 X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	3			Y	-0-					-0-
08	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	229	1	7326	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

04	6210 X	5505	-0-	-705	-0-	86	1	5419	3	Y	-0-					-0-
05	5828 X	5253	-0-	-575	-0-	5253	3			Y	-0-					-0-
06	5640 X	5488	-0-	-152	-0-	5488	3			Y	-0-					-0-
07	5828 X	5336	-0-	-492	-0-	5336	3			Y	-0-					-0-
08	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	176	1	5631	3	Y	-0-					-0-
09	5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869

04	10032 X	10032	-0-	-0-	-0-	156	1	9876	3	N	-0-					-0-
05	9734 X	9728	-0-	-6	-0-	9728	3			N	-0-					-0-
06	9660 X	9294	-0-	-366	-0-	9294	3			N	-0-					-0-
07	9982 X	9080	-0-	-902	-0-	9080	3			N	-0-					-0-
08	10354 X	8732	-0-	-1622	-0-	264	1	8468	3	N	-0-					-0-
09	10020 X	NO RPT	-0-	-10020	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599

04	1260 N	1181	-0-	-79	-0-	18	1	1163	3	Y	-0-					-0-
05	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			Y	-0-					-0-
06	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			Y	-0-					-0-
07	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			Y	-0-					-0-
08	1302 N	1141	-0-	-161	-0-	35	1	1106	3	Y	-0-					-0-
09	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753

04	1650 X	1451	-0-	-199	-0-	16	1	1377	3	Y	53	43	1			10
						58	9									
05	1674 X	1668	-0-	-6	-0-	62	1	1558	3	Y	44					54
						48	9									
06	1620 X	1574	-0-	-46	-0-	27	1	1501	3	Y	42	46	1			50
						46	9									
07	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	38	1	1509	3	Y	19					69
						21	9									
08	1674 X	1602	-0-	-72	-0-	27	1	1531	3	Y	40	74	1			35
						44	9									
09	1620 X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					35

YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528

04	6330 X	4979	-0-	-1351	-0-	58	1	4921	3	N	-0-					-0-
05	6541 X	4647	-0-	-1894	-0-	179	1	4468	3	N	-0-					-0-
06	6270 X	4942	-0-	-1328	-0-	89	1	4853	3	N	-0-					-0-
07	6479 X	5062	-0-	-1417	-0-	126	1	4936	3	N	-0-					-0-
08	5828 X	5615	-0-	-213	-0-	99	1	5516	3	N	-0-					-0-
09	4980 X	NO RPT	-0-	-4980	-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	10200	X	8111	-0-	-2089	-0-	126	1	7985	3	N	-0-					-0-
05	9796	X	8011	-0-	-1785	-0-	8011	3			N	-0-					-0-
06	9300	X	7408	-0-	-1892	-0-	7408	3			N	-0-					-0-
07	8494	X	7649	-0-	-845	-0-	7649	3			N	-0-					-0-
08	8494	X	7645	-0-	-849	-0-	231	1	7414	3	N	-0-					-0-
09	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5400	X	4253	-0-	-1147	-0-	66	1	4187	3	Y	-0-					67
05	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	1142	1	5086	3	Y	-0-					67
06	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	194	1	4912	3	Y	-0-					67
07	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	27	1	5360	3	Y	-0-					67
08	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	229	1	4467	3	Y	5	51	1			21
							6	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

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	5910	X	4372	-0-	-1538	-0-	51	1	4321	3	N	-0-					-0-
05	5983	X	4448	-0-	-1535	-0-	171	1	4277	3	N	-0-					-0-
06	4350	X	4237	-0-	-113	-0-	76	1	4161	3	N	-0-					-0-
07	4495	X	4320	-0-	-175	-0-	107	1	4213	3	N	-0-					-0-
08	4526	X	4143	-0-	-383	-0-	73	1	4070	3	N	-0-					-0-
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-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	2430	X	2313	-0-	-117	-0-	36	1	2277	3	N	-0-					-0-
05	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	3			N	-0-					-0-
06	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	3828	3			N	-0-					-0-
07	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	3			N	-0-					-0-
08	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	137	1	4389	3	N	-0-					-0-
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-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	3030	X	2352	-0-	-678	-0-	27	1	2322	3	Y	3	26	1			6
							3	9									
05	3131	X	2617	-0-	-514	-0-	101	1	2514	3	Y	2					8
							2	9									
06	3030	X	2349	-0-	-681	-0-	42	1	2303	3	Y	4					12
							4	9									
07	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	72	1	2815	3	Y	1					13
							1	9									
08	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	50	1	2813	3	Y	2					15
							2	9									
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					15

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	8400	X	7320	-0-	-1080	-0-	124	1	7182	2	N	13					45
							14	9									
05	8680	X	6905	-0-	-1775	-0-	6858	2	47	9	N	43					88
06	8400	X	7147	-0-	-1253	-0-	7139	2	8	9	N	7					95
07	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6904	2	3	9	N	3					98
08	7564	X	3691	-0-	-3873	-0-	3678	2	13	9	N	12					110
09	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					N	NO RPT					110

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	2940	X	1681	-0-	-1259	-0-	20	1	1661	3	N	-0-					-0-
05	3038	X	1815	-0-	-1223	-0-	70	1	1745	3	N	-0-					-0-
06	2940	X	1874	-0-	-1066	-0-	34	1	1840	3	N	-0-					-0-
07	2449	X	1905	-0-	-544	-0-	47	1	1858	3	N	-0-					-0-
08	1860	X	1612	-0-	-248	-0-	28	1	1584	3	N	-0-					-0-
09	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-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	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	19	1	1579	3	N	35					53
							39	9									
05	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	65	1	1624	3	N	59					112
							65	9									
06	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	27	1	1474	3	N	33					145
							36	9									
07	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	33	1	1289	3	N	40					185
							44	9									
08	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	23	1	1261	3	N	55	183	1			57
							61	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232

04	14134	X	14134	-0-	-0-	-0-	220	1	13914	3	N	-0-					-0-
05	13904	X	13904	-0-	-0-	-0-	13904	3			N	-0-					-0-
06	13554	X	13554	-0-	-0-	-0-	13554	3			N	-0-					-0-
07	13990	X	13990	-0-	-0-	-0-	13990	3			N	-0-					-0-
08	13843	X	13843	-0-	-0-	-0-	419	1	13424	3	N	-0-					-0-
09	11070	X	NO RPT	-0-	-11070	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685

04	7050	X	4847	-0-	-2203	-0-	75	1	4772	3	Y	-0-					4
05	6727	X	6673	-0-	-54	-0-	6673	3			Y	-0-					4
06	6510	X	5130	-0-	-1380	-0-	5130	3			Y	-0-					4
07	6479	X	5179	-0-	-1300	-0-	5179	3			Y	-0-					4
08	6665	X	5799	-0-	-866	-0-	176	1	5623	3	Y	-0-					4
09	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					Y	NO RPT					4

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	4260	X	4119	-0-	-141	-0-	48	1	4071	3	N	-0-					-0-
05	4402	X	4082	-0-	-320	-0-	157	1	3925	3	N	-0-					-0-
06	4260	X	3966	-0-	-294	-0-	71	1	3895	3	N	-0-					-0-
07	4340	X	4122	-0-	-218	-0-	102	1	4020	3	N	-0-					-0-
08	4247	X	4014	-0-	-233	-0-	71	1	3943	3	N	-0-					-0-
09	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-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	1500	N	1489	-0-	-11	-0-	23	1	1466	3	Y	-0-					32
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	312	1	1387	3	Y	1					33
							1	9									
06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	68	1	1712	3	Y	-0-					33
07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	9	1	1827	3	Y	-0-					33
08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	117	1	2278	3	Y	4	27	1			10
							4	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	76	1	4810	3	Y	-0-					32
05	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	831	1	3702	3	Y	-0-					32
06	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	154	1	3896	3	Y	-0-					32
07	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	20	1	3911	3	Y	-0-					32
08	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	182	1	3555	3	Y	4	25	1			11
							4	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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	13290	X	11116	-0-	-2174	-0-	129	1	10963	3	N	22					92
							24	9									
05	13113	X	7860	-0-	-5253	-0-	302	1	7545	3	N	12	69	1			35
							13	9									
06	12450	X	-0-	-0-	-12450	-0-					N	-0-					35
07	12276	X	1521	-0-	-10755	-0-	38	1	1481	3	N	2					37
							2	9									
08	11501	X	3897	-0-	-7604	-0-	69	1	3827	3	N	1					38
							1	9									
09	11130	X	NO RPT	-0-	-11130	-0-					N	NO RPT					38

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	4950	X	3545	-0-	-1405	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	3191	-0-	-1180	-0-	2	1	3189	3	N	-0-					-0-
06	4230	X	2891	-0-	-1339	-0-	6	1	2885	3	N	-0-					-0-
07	4216	X	3234	-0-	-982	-0-	33	1	3201	3	N	-0-					-0-
08	3658	X	3171	-0-	-487	-0-	26	1	3145	3	N	-0-					-0-
09	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-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	6750	X	5894	-0-	-856	-0-	69	1	5825	3	N	-0-					-0-
05	6944	X	6286	-0-	-658	-0-	242	1	6044	3	N	-0-					-0-
06	6570	X	5652	-0-	-918	-0-	101	1	5551	3	N	-0-					-0-
07	6324	X	4625	-0-	-1699	-0-	115	1	4510	3	N	-0-					-0-
08	6293	X	5024	-0-	-1269	-0-	89	1	4935	3	N	-0-					-0-
09	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-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	12270	X	2542	-0-	-9728	-0-	40	1	2502	3	Y	-0-					-0-
05	12679	X	2788	-0-	-9891	-0-	2788	3			Y	-0-					-0-
06	15874	X	15874	-0-	-0-	-0-	15874	3			Y	-0-					-0-
07	22796	X	22796	-0-	-0-	-0-	22796	3			Y	-0-					-0-
08	21125	X	21125	-0-	-0-	-0-	639	1	20486	3	Y	-0-					-0-
09	15870	X	NO RPT	-0-	-15870	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750

04	9720	X	6998	-0-	-2722	-0-	109	1	6889	3	N	-0-					-0-
05	8401	X	7430	-0-	-971	-0-	7430	3			N	-0-					-0-
06	8490	X	7409	-0-	-1081	-0-	7409	3			N	-0-					-0-
07	11444	X	11444	-0-	-0-	-0-	11444	3			N	-0-					-0-
08	8962	X	8962	-0-	-0-	-0-	271	1	8691	3	N	-0-					-0-
09	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593

04	840	N	731	-0-	-109	-0-	9	1	722	3	N	-0-					-0-
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	28	1	707	3	N	-0-					-0-
06	750	N	672	-0-	-78	-0-	12	1	660	3	N	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	17	1	662	3	N	-0-					-0-
08	744	N	171	-0-	-573	-0-	3	1	168	3	N	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310

04	5850	X	5129	-0-	-721	-0-	13	1	5116	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	4364	-0-	-1681	-0-	3	1	4361	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	4792	-0-	-1058	-0-	10	1	4782	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	4644	-0-	-657	-0-	5	1	4639	2	N	-0-					-0-
08	5301	X	4285	-0-	-1016	-0-	4	1	4281	2	N	-0-					-0-
09	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					-0-

COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406

04	7770	X	5704	-0-	-2066	-0-	15	1	5689	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	5908	-0-	-1470	-0-	4	1	5904	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	5799	-0-	-711	-0-	13	1	5786	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	5674	-0-	-61	-0-	6	1	5668	2	N	-0-					-0-
08	5921	X	5705	-0-	-216	-0-	5	1	5700	2	N	-0-					-0-
09	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-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	5130	X	4410	-0-	-720	-0-	69	1	4341	3	Y	-0-					-0-
05	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	3			Y	-0-					-0-
06	4770	X	4538	-0-	-232	-0-	4538	3			Y	-0-					-0-
07	4433	X	4097	-0-	-336	-0-	4097	3			Y	-0-					-0-
08	5301	X	4559	-0-	-742	-0-	138	1	4421	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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	8	1	493	3	Y	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	7	1	215	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	8850 X	8589	-0-	-261	-0-	134	1	8455	3	N	-0-					-0-
05	9145 X	8645	-0-	-500	-0-	8645	3			N	-0-					-0-
06	8940 X	7919	-0-	-1021	-0-	7919	3			N	-0-					-0-
07	9702 X	9702	-0-	-0-	-0-	9702	3			N	-0-					-0-
08	9543 X	9543	-0-	-0-	-0-	289	1	9254	3	N	-0-					-0-
09	8580 X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					N	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548

04	4140 X	3879	-0-	-261	-0-	44	1	3778	3	Y	52	44	1			8
						57	9									
05	4154 X	3202	-0-	-952	-0-	122	1	3038	3	Y	38					46
						42	9									
06	3870 X	3318	-0-	-552	-0-	58	1	3181	3	Y	72	58	1			60
						79	9									
07	3875 X	3859	-0-	-16	-0-	94	1	3703	3	Y	56					116
						62	9									
08	3999 X	3755	-0-	-244	-0-	64	1	3549	3	Y	129	166	1			79
						142	9									
09	3870 X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					79

RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683

04	8250 X	7288	-0-	-962	-0-	113	1	7175	3	Y	-0-					-0-
05	8525 X	7753	-0-	-772	-0-	7753	3			Y	-0-					-0-
06	8430 X	7603	-0-	-827	-0-	7603	3			Y	-0-					-0-
07	8711 X	7959	-0-	-752	-0-	7959	3			Y	-0-					-0-
08	8711 X	7549	-0-	-1162	-0-	229	1	7320	3	Y	-0-					-0-
09	7590 X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799

04	9090 X	8427	-0-	-663	-0-	143	1	8284	2	Y	-0-					-0-
05	9393 X	8780	-0-	-613	-0-	8780	2			Y	-0-					-0-
06	8670 X	8654	-0-	-16	-0-	8654	2			Y	-0-					-0-
07	8835 X	8608	-0-	-227	-0-	8608	2			Y	-0-					-0-
08	8835 X	8666	-0-	-169	-0-	8666	2			Y	-0-					-0-
09	8640 X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290

04	9300 X	8474	-0-	-826	-0-	144	1	8330	2	Y	-0-					-0-
05	9610 X	8726	-0-	-884	-0-	8726	2			Y	-0-					-0-
06	8970 X	8567	-0-	-403	-0-	8567	2			Y	-0-					-0-
07	9912 X	9912	-0-	-0-	-0-	9912	2			Y	-0-					-0-
08	8804 X	8587	-0-	-217	-0-	8587	2			Y	-0-					-0-
09	8580 X	NO RPT	-0-	-8580	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972

04	6570 X	4428	-0-	-2142	-0-	69	1	4359	3	Y	-0-					-0-
05	6789 X	5787	-0-	-1002	-0-	5787	3			Y	-0-					-0-
06	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	3			Y	-0-					-0-
07	5394 X	5320	-0-	-74	-0-	5320	3			Y	-0-					-0-
08	5797 X	4293	-0-	-1504	-0-	130	1	4163	3	Y	-0-					-0-
09	5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-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	8940	X	8025	-0-	-915	-0-	93	1	7932	3	Y	-0-					-0-
05	8866	X	8237	-0-	-629	-0-	317	1	7920	3	Y	-0-					-0-
06	8370	X	7725	-0-	-645	-0-	139	1	7586	3	Y	-0-					-0-
07	8339	X	7764	-0-	-575	-0-	193	1	7571	3	Y	-0-					-0-
08	8339	X	7624	-0-	-715	-0-	134	1	7490	3	Y	-0-					-0-
09	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-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	5700	X	4316	-0-	-1384	-0-	67	1	4249	3	Y	-0-					-0-
05	5890	X	4845	-0-	-1045	-0-	4845	3			Y	-0-					-0-
06	5400	X	5315	-0-	-85	-0-	5315	3			Y	-0-					-0-
07	4960	X	4805	-0-	-155	-0-	4805	3			Y	-0-					-0-
08	4960	X	4428	-0-	-532	-0-	134	1	4294	3	Y	-0-					-0-
09	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-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	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	167	1	10559	3	Y	-0-					-0-
05	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	3			Y	-0-					-0-
06	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	8721	3			Y	-0-					-0-
07	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	3			Y	-0-					-0-
08	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	213	1	6816	3	Y	-0-					-0-
09	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-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	8070	X	8063	-0-	-7	-0-	125	1	7938	3	Y	-0-					-0-
05	8339	X	7472	-0-	-867	-0-	7472	3			Y	-0-					-0-
06	8310	X	6447	-0-	-1863	-0-	6447	3			Y	-0-					-0-
07	8587	X	7332	-0-	-1255	-0-	7332	3			Y	-0-					-0-
08	8587	X	7091	-0-	-1496	-0-	215	1	6876	3	Y	-0-					-0-
09	8070	X	NO RPT	-0-	-8070	-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	9450	X	8399	-0-	-1051	-0-	98	1	8301	3	Y	-0-					-0-
05	9424	X	8867	-0-	-557	-0-	341	1	8526	3	Y	-0-					-0-
06	8760	X	8340	-0-	-420	-0-	150	1	8190	3	Y	-0-					-0-
07	8990	X	8224	-0-	-766	-0-	204	1	8020	3	Y	-0-					-0-
08	8990	X	8131	-0-	-859	-0-	143	1	7988	3	Y	-0-					-0-
09	8580	X	NO RPT	-0-	-8580	-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	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	129	1	7455	2	Y	5					5
							6	9									
05	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5463	2	23	9	Y	21	18	1			8
06	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5356	2	1	9	Y	1					9
07	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5498	2	21	9	Y	19					28
08	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5421	2	19	9	Y	17					45
09	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					45

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6450	X	4875	-0-	-1575	-0-	76	1	4799	3	Y	-0-					-0-
05	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	8066	3			Y	-0-					-0-
06	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	7229	3			Y	-0-					-0-
07	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	7722	3			Y	-0-					-0-
08	8060	X	7432	-0-	-628	-0-	225	1	7207	3	Y	-0-					-0-
09	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2940	X	2097	-0-	-843	-0-	33	1	2064	3	Y	-0-					-0-
05	2759	X	2714	-0-	-45	-0-	2714	3			Y	-0-					-0-
06	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			Y	-0-					-0-
07	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			Y	-0-					-0-
08	2728	X	2562	-0-	-166	-0-	78	1	2484	3	Y	-0-					-0-
09	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-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	7350	X	6890	-0-	-460	-0-	106	1	6784	3	Y	-0-					32
05	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	1170	1	5211	3	Y	-0-					32
06	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	242	1	6120	3	Y	-0-					32
07	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	35	1	6947	3	Y	-0-					32
08	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	235	1	4581	3	Y	4	26	1			10
							4	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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	17430	X	17288	-0-	-142	-0-	269	1	17019	3	Y	-0-					-0-
05	18011	X	15160	-0-	-2851	-0-	15160	3			Y	-0-					-0-
06	17400	X	16503	-0-	-897	-0-	16503	3			Y	-0-					-0-
07	17980	X	17369	-0-	-611	-0-	17369	3			Y	-0-					-0-
08	17856	X	17348	-0-	-508	-0-	525	1	16823	3	Y	-0-					-0-
09	17280	X	NO RPT	-0-	-17280	-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	11250	X	8239	-0-	-3011	-0-	128	1	8111	3	Y	-0-					-0-
05	9858	X	8053	-0-	-1805	-0-	8053	3			Y	-0-					-0-
06	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7490	3			Y	-0-					-0-
07	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	3			Y	-0-					-0-
08	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	169	1	5428	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	21600	X	21170	-0-	-430	-0-	329	1	20841	3	N	-0-					-0-
05	22320	X	21636	-0-	-684	-0-	21636	3			N	-0-					-0-
06	21600	X	20697	-0-	-903	-0-	20697	3			N	-0-					-0-
07	22227	X	20301	-0-	-1926	-0-	20301	3			N	-0-					-0-
08	22010	X	21331	-0-	-679	-0-	646	1	20685	3	N	-0-					-0-
09	21180	X	NO RPT	-0-	-21180	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11400	X	10620	-0-	-780	-0-	165	1	10455	3	Y	-0-					-0-
05	11718	X	10811	-0-	-907	-0-	10811	3			Y	-0-					-0-
06	11040	X	10183	-0-	-857	-0-	10183	3			Y	-0-					-0-
07	11129	X	10090	-0-	-1039	-0-	10090	3			Y	-0-					-0-
08	10974	X	9936	-0-	-1038	-0-	301	1	9635	3	Y	-0-					-0-
09	10620	X	NO RPT	-0-	-10620	-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	4590	X	600	-0-	-3990	-0-	9	1	591	3	Y	-0-					-0-
05	4030	X	348	-0-	-3682	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
06	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
07	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
08	111	X	111	-0-	-0-	-0-	3	1	108	3	Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12751	X	12751	-0-	-0-	-0-	33	1	12718	2	N	-0-					-0-
05	12624	X	12624	-0-	-0-	-0-	8	1	12616	2	N	-0-					-0-
06	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	25	1	11663	2	N	-0-					-0-
07	11959	X	11959	-0-	-0-	-0-	13	1	11946	2	N	-0-					-0-
08	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	7	1	8363	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	9630	X	8158	-0-	-1472	-0-	127	1	8031	3	Y	-0-					-0-
05	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	3			Y	-0-					-0-
06	9600	X	4582	-0-	-5018	-0-	4582	3			Y	-0-					-0-
07	9920	X	2397	-0-	-7523	-0-	2397	3			Y	-0-					-0-
08	8804	X	1460	-0-	-7344	-0-	44	1	1416	3	Y	-0-					-0-
09	8160	X	NO RPT	-0-	-8160	-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	14748	X	14748	-0-	-0-	-0-	38	1	14710	2	N	-0-					-0-
05	14401	X	14401	-0-	-0-	-0-	10	1	14391	2	N	-0-					-0-
06	14697	X	14697	-0-	-0-	-0-	32	1	14665	2	N	-0-					-0-
07	14911	X	14327	-0-	-584	-0-	16	1	14311	2	N	-0-					-0-
08	15252	X	14775	-0-	-477	-0-	13	1	14762	2	N	-0-					-0-
09	14760	X	NO RPT	-0-	-14760	-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	600	X	235	-0-	-365	-0-	4	1	231	3	Y	-0-					-0-
05	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			Y	-0-					-0-
06	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			Y	-0-					-0-
07	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			Y	-0-					-0-
08	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	36	1	1168	3	Y	-0-					-0-
09	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-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	8880	X	8081	-0-	-799	-0-	374	1	7707	3	N	-0-					-0-
05	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	9016	3			N	-0-					-0-
06	8760	X	7646	-0-	-1114	-0-	46	1	7600	3	N	-0-					-0-
07	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	587	1	11239	3	N	-0-					-0-
08	42769	X	42769	-0-	-0-	-0-	3480	1	39289	3	N	-0-					-0-
09	8730	X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS-PALAFOX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10770 X	6037	-0-	-4733	-0-	94	1	5943	3	N	-0-					-0-
05	10974 X	10460	-0-	-514	-0-	10460	3			N	-0-					-0-
06	9840 X	8549	-0-	-1291	-0-	8549	3			N	-0-					-0-
07	9145 X	7527	-0-	-1618	-0-	7527	3			N	-0-					-0-
08	10447 X	7841	-0-	-2606	-0-	237	1	7604	3	N	-0-					-0-
09	10110 X	NO RPT	-0-	-10110	-0-					N	NO RPT					-0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296

04	5910 X	4947	-0-	-963	-0-	77	1	4870	3	Y	-0-					-0-
05	6107 X	5841	-0-	-266	-0-	5841	3			Y	-0-					-0-
06	6180 X	5524	-0-	-656	-0-	5524	3			Y	-0-					-0-
07	6386 X	5920	-0-	-466	-0-	5920	3			Y	-0-					-0-
08	6293 X	6059	-0-	-234	-0-	183	1	5876	3	Y	-0-					-0-
09	5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117

04	9540 X	6116	-0-	-3424	-0-	95	1	6021	3	N	-0-					-0-
05	9858 X	6085	-0-	-3773	-0-	6085	3			N	-0-					-0-
06	8160 X	5536	-0-	-2624	-0-	5536	3			N	-0-					-0-
07	8122 X	6075	-0-	-2047	-0-	6075	3			N	-0-					-0-
08	8091 X	6004	-0-	-2087	-0-	182	1	5822	3	N	-0-					-0-
09	6120 X	NO RPT	-0-	-6120	-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	12030 X	11417	-0-	-613	-0-	178	1	11239	3	N	-0-					-0-
05	12431 X	10314	-0-	-2117	-0-	10314	3			N	-0-					-0-
06	11310 X	10713	-0-	-597	-0-	10713	3			N	-0-					-0-
07	16137 X	16137	-0-	-0-	-0-	16137	3			N	-0-					-0-
08	13507 X	13507	-0-	-0-	-0-	409	1	13098	3	N	-0-					-0-
09	11430 X	NO RPT	-0-	-11430	-0-					N	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10565 - 16200

04	18180 X	17790	-0-	-390	-0-	204	1	17314	3	Y	247	192	1			142
						272	9									
05	18662 X	18519	-0-	-143	-0-	707	1	17666	3	Y	133	179	1			96
						146	9									
06	18420 X	16897	-0-	-1523	-0-	300	1	16424	3	Y	157	143	1			110
						173	9									
07	19034 X	18730	-0-	-304	-0-	464	1	18221	3	Y	41	75	1			76
						45	9									
08	19034 X	16788	-0-	-2246	-0-	296	1	16468	3	Y	22	39	1			59
						24	9									
09	17910 X	NO RPT	-0-	-17910	-0-					Y	NO RPT					59

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10704 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20520	X	8977	-0-	-11543	-0-	104	1	8854	3	Y	17	31	1			46
							19	9									
05	20460	X	10035	-0-	-10425	-0-	384	1	9601	3	Y	45	45	1			46
							50	9									
06	19800	X	7583	-0-	-12217	-0-	136	1	7423	3	Y	22	25	1			43
							24	9									
07	16957	X	9772	-0-	-7185	-0-	242	1	9500	3	Y	27	25	1			45
							30	9									
08	10044	X	9341	-0-	-703	-0-	165	1	9169	3	Y	6	12	1			39
							7	9									
09	9720	X	NO RPT	-0-	-9720	-0-					Y	NO RPT					39

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10829 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14678	X	14678	-0-	-0-	-0-	170	1	14443	3	Y	59	78	1			44
							65	9									
05	15468	X	15468	-0-	-0-	-0-	592	1	14803	3	Y	66	82	1			28
							73	9									
06	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	216	1	11847	3	Y	18	32	1			14
							20	9									
07	14028	X	14028	-0-	-0-	-0-	348	1	13660	3	Y	18	22	1			10
							20	9									
08	13811	X	13811	-0-	-0-	-0-	243	1	13553	3	Y	14	15	1			9
							15	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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	2340	X	1821	-0-	-519	-0-	20	1	1740	3	Y	55	153	1			33
							61	9									
05	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	101	1	2514	3	Y	79					112
							87	9									
06	2400	X	1935	-0-	-465	-0-	34	1	1864	3	Y	34	72	1			74
							37	9									
07	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	62	1	2438	3	Y	69					143
							76	9									
08	2697	X	2308	-0-	-389	-0-	40	1	2218	3	Y	45	127	1			61
							50	9									
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					61

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	17280	X	16244	-0-	-1036	-0-	189	1	16054	3	Y	1	4	1			3
							1	9									
05	17019	X	16768	-0-	-251	-0-	643	1	16077	3	Y	44	33	1			14
							48	9									
06	16410	X	15264	-0-	-1146	-0-	273	1	14967	3	Y	22	22	1			14
							24	9									
07	17992	X	17992	-0-	-0-	-0-	446	1	17520	3	Y	24	21	1			17
							26	9									
08	17052	X	17052	-0-	-0-	-0-	300	1	16690	3	Y	56	36	1			37
							62	9									
09	16230	X	NO RPT	-0-	-16230	-0-					Y	NO RPT					37

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	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	122	1	7710	3	N	-0-					-0-
05	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	3			N	-0-					-0-
06	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	8024	3			N	-0-					-0-
07	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7359	3			N	-0-					-0-
08	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	266	1	8505	3	N	-0-					-0-
09	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAMMIER STATE WELL #: 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	16170 X	12404	-0-	-3766	-0-	193	1	12211	3	N	-0-					-0-
05	16709 X	10823	-0-	-5886	-0-	10823	3			N	-0-					-0-
06	15300 X	5535	-0-	-9765	-0-	5535	3			N	-0-					-0-
07	15810 X	6783	-0-	-9027	-0-	6783	3			N	-0-					-0-
08	15314 X	3797	-0-	-11517	-0-	115	1	3682	3	N	-0-					-0-
09	12390 X	NO RPT	-0-	-12390	-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	10890 X	10066	-0-	-824	-0-	171	1	9888	2	Y	6					12
						7	9									
05	10321 X	10321	-0-	-0-	-0-	10299	2	22	9	Y	20	23	1			9
06	10200 X	9877	-0-	-323	-0-	9876	2	1	9	Y	1					10
07	10540 X	10476	-0-	-64	-0-	10455	2	21	9	Y	19					29
08	10540 X	9699	-0-	-841	-0-	9681	2	18	9	Y	16					45
09	10080 X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					Y	NO RPT					45

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	7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	122	1	7687	3	Y	-0-					-0-
05	9175 X	9175	-0-	-0-	-0-	9175	3			Y	-0-					-0-
06	10608 X	10608	-0-	-0-	-0-	10608	3			Y	-0-					-0-
07	11267 X	11267	-0-	-0-	-0-	11267	3			Y	-0-					-0-
08	9070 X	9070	-0-	-0-	-0-	275	1	8795	3	Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44760 X	41654	-0-	-3106	-0-	648	1	41006	3	N	-0-					-0-
05	44795 X	43378	-0-	-1417	-0-	43378	3			N	-0-					-0-
06	43710 X	43149	-0-	-561	-0-	43149	3			N	-0-					-0-
07	45167 X	42290	-0-	-2877	-0-	42290	3			N	-0-					-0-
08	43369 X	40626	-0-	-2743	-0-	1230	1	39396	3	N	-0-					-0-
09	43140 X	NO RPT	-0-	-43140	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29940 X	27616	-0-	-2324	-0-	469	1	27147	2	Y	-0-					9
05	30938 X	29090	-0-	-1848	-0-	29083	2	7	9	Y	6					15
06	31050 X	27405	-0-	-3645	-0-	27405	2			Y	-0-					15
07	32085 X	28117	-0-	-3968	-0-	28114	2	3	9	Y	3					18
08	30380 X	27252	-0-	-3128	-0-	27251	2	1	9	Y	1					19
09	28140 X	NO RPT	-0-	-28140	-0-					Y	NO RPT					19

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10486 - 15520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23880 X	21458	-0-	-2422	-0-	248	1	21032	3	Y	162	185	1			121
						178	9									
05	24676 X	23412	-0-	-1264	-0-	894	1	22345	3	Y	157	194	1			84
						173	9									
06	23400 X	14637	-0-	-8763	-0-	259	1	14207	3	Y	155	143	1			96
						171	9									
07	23715 X	17850	-0-	-5865	-0-	436	1	17102	3	Y	284	213	1			167
						312	9									
08	23622 X	17291	-0-	-6331	-0-	300	1	16688	3	Y	275	216	1			226
						303	9									
09	22650 X	NO RPT	-0-	-22650	-0-					Y	NO RPT					226

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	69300	X	62104	-0-	-7196	-0-	721	1	61275	3	Y	98	84	1			27
							108	9									
05	71083	X	64625	-0-	-6458	-0-	2480	1	61995	3	Y	136	118	1			45
							150	9									
06	66900	X	62321	-0-	-4579	-0-	1116	1	61104	3	Y	92	121	1			16
							101	9									
07	67084	X	63500	-0-	-3584	-0-	1575	1	61807	3	Y	107	82	1			41
							118	9									
08	66526	X	61853	-0-	-4673	-0-	1090	1	60686	3	Y	70	90	1			21
							77	9									
09	62550	X	NO RPT	-0-	-62550	-0-					Y	NO RPT					21

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10121 - 14911

04	41850	X	39842	-0-	-2008	-0-	620	1	39222	3	Y	-0-					-0-
05	43245	X	39120	-0-	-4125	-0-	39120	3			Y	-0-					-0-
06	41820	X	37738	-0-	-4082	-0-	37738	3			Y	-0-					-0-
07	42439	X	38083	-0-	-4356	-0-	38083	3			Y	-0-					-0-
08	42098	X	36630	-0-	-5468	-0-	1109	1	35521	3	Y	-0-					-0-
09	39840	X	NO RPT	-0-	-39840	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10263 - 14808

04	58200	X	49944	-0-	-8256	-0-	777	1	49167	3	Y	-0-					-0-
05	57629	X	51662	-0-	-5967	-0-	51662	3			Y	-0-					-0-
06	52110	X	47342	-0-	-4768	-0-	47342	3			Y	-0-					-0-
07	53847	X	48212	-0-	-5635	-0-	48212	3			Y	-0-					-0-
08	51677	X	47217	-0-	-4460	-0-	1429	1	45788	3	Y	-0-					-0-
09	50010	X	NO RPT	-0-	-50010	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200

04	41880	X	35466	-0-	-6414	-0-	552	1	34914	3	Y	-0-					-0-
05	43276	X	35539	-0-	-7737	-0-	35539	3			Y	-0-					-0-
06	41760	X	33103	-0-	-8657	-0-	33103	3			Y	-0-					-0-
07	41633	X	34882	-0-	-6751	-0-	34882	3			Y	-0-					-0-
08	38595	X	35354	-0-	-3241	-0-	1070	1	34284	3	Y	-0-					-0-
09	35460	X	NO RPT	-0-	-35460	-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	39171	X	39171	-0-	-0-	-0-	610	1	38561	3	Y	-0-					-0-
05	38378	X	38378	-0-	-0-	-0-	38378	3			Y	-0-					-0-
06	32704	X	32704	-0-	-0-	-0-	32704	3			Y	-0-					-0-
07	36630	X	36630	-0-	-0-	-0-	36630	3			Y	-0-					-0-
08	17045	X	17045	-0-	-0-	-0-	516	1	16529	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	32100	X	25783	-0-	-6317	-0-	67	1	25716	2	Y	-0-					-0-
05	32085	X	28074	-0-	-4011	-0-	18	1	28056	2	Y	-0-					-0-
06	29790	X	15012	-0-	-14778	-0-	32	1	14980	2	Y	-0-					-0-
07	30163	X	12726	-0-	-17437	-0-	14	1	12712	2	Y	-0-					-0-
08	28644	X	14214	-0-	-14430	-0-	12	1	14202	2	Y	-0-					-0-
09	27180	X	NO RPT	-0-	-27180	-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 #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 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	39030 X	35191	-0-	-3839	-0-	548	1	34643	3	Y	-0-					-0-
05	39587 X	35543	-0-	-4044	-0-	35543	3			Y	-0-					-0-
06	37410 X	32576	-0-	-4834	-0-	32576	3			Y	-0-					-0-
07	37913 X	15862	-0-	-22051	-0-	15862	3			Y	-0-					-0-
08	36642 X	5746	-0-	-30896	-0-	174	1	5572	3	Y	-0-					-0-
09	35190 X	NO RPT	-0-	-35190	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42510 X	37545	-0-	-4965	-0-	436	1	36999	3	Y	100	96	1			36
						110	9									
05	43431 X	37741	-0-	-5690	-0-	1446	1	36144	3	Y	137	121	1			52
						151	9									
06	41220 X	37729	-0-	-3491	-0-	675	1	36949	3	Y	95	124	1			23
						105	9									
07	41261 X	37792	-0-	-3469	-0-	936	1	36737	3	Y	108	83	1			48
						119	9									
08	41261 X	36427	-0-	-4834	-0-	640	1	35664	3	Y	112	124	1			36
						123	9									
09	37740 X	NO RPT	-0-	-37740	-0-					Y	NO RPT					36

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	53070 X	45858	-0-	-7212	-0-	714	1	45144	3	Y	-0-					-0-
05	51987 X	45748	-0-	-6239	-0-	45748	3			Y	-0-					-0-
06	49110 X	42710	-0-	-6400	-0-	42710	3			Y	-0-					-0-
07	49104 X	43868	-0-	-5236	-0-	43868	3			Y	-0-					-0-
08	48639 X	43824	-0-	-4815	-0-	1327	1	42497	3	Y	-0-					-0-
09	45870 X	NO RPT	-0-	-45870	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 4H RRCID -> 275672 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10703 - 14900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41580 X	33122	-0-	-8458	-0-	515	1	32607	3	N	-0-					-0-
05	40238 X	26215	-0-	-14023	-0-	26215	3			N	-0-					-0-
06	36660 X	30766	-0-	-5894	-0-	30766	3			N	-0-					-0-
07	36549 X	35990	-0-	-559	-0-	35990	3			N	-0-					-0-
08	35185 X	34319	-0-	-866	-0-	1039	1	33280	3	N	-0-					-0-
09	33120 X	NO RPT	-0-	-33120	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54240 X	47973	-0-	-6267	-0-	747	1	47226	3	Y	-0-					-0-
05	54705 X	46075	-0-	-8630	-0-	46075	3			Y	-0-					-0-
06	41869 X	41869	-0-	-0-	-0-	41869	3			Y	-0-					-0-
07	41542 X	41542	-0-	-0-	-0-	41542	3			Y	-0-					-0-
08	39656 X	39656	-0-	-0-	-0-	1200	1	38456	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36000 X	32278	-0-	-3722	-0-	502	1	31776	3	Y	-0-					-0-
05	36301 X	29953	-0-	-6348	-0-	29953	3			Y	-0-					-0-
06	34560 X	28871	-0-	-5689	-0-	28871	3			Y	-0-					-0-
07	35123 X	34276	-0-	-847	-0-	34276	3			Y	-0-					-0-
08	34441 X	32913	-0-	-1528	-0-	996	1	31917	3	Y	-0-					-0-
09	32280 X	NO RPT	-0-	-32280	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 14720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19140 X	15229	-0-	-3911	-0-	258	1	14932	2	Y	35					55
						39	9									
05	18662 X	18622	-0-	-40	-0-	18559	2	63	9	Y	57	79	1			33
06	17340 X	16292	-0-	-1048	-0-	16290	2	2	9	Y	2					35
07	17918 X	16910	-0-	-1008	-0-	16889	2	21	9	Y	19					54
08	18631 X	6676	-0-	-11955	-0-	6657	2	19	9	Y	17					71
09	18030 X	NO RPT	-0-	-18030	-0-					Y	NO RPT					71

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884

04	49140 X	43828	-0-	-5312	-0-	682	1	43146	3	Y	-0-					-0-
05	49445 X	44629	-0-	-4816	-0-	44629	3			Y	-0-					-0-
06	47250 X	42509	-0-	-4741	-0-	42509	3			Y	-0-					-0-
07	47771 X	42810	-0-	-4961	-0-	42810	3			Y	-0-					-0-
08	46934 X	41350	-0-	-5584	-0-	1252	1	40098	3	Y	-0-					-0-
09	43830 X	NO RPT	-0-	-43830	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625

04	69840 X	60419	-0-	-9421	-0-	940	1	59479	3	Y	-0-					-0-
05	68448 X	59349	-0-	-9099	-0-	59349	3			Y	-0-					-0-
06	63870 X	56447	-0-	-7423	-0-	56447	3			Y	-0-					-0-
07	64945 X	59132	-0-	-5813	-0-	59132	3			Y	-0-					-0-
08	64263 X	59567	-0-	-4696	-0-	1803	1	57764	3	Y	-0-					-0-
09	60420 X	NO RPT	-0-	-60420	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655

04	46110 X	34295	-0-	-11815	-0-	534	1	33761	3	Y	-0-					-0-
05	44206 X	34172	-0-	-10034	-0-	34172	3			Y	-0-					-0-
06	40110 X	31734	-0-	-8376	-0-	31734	3			Y	-0-					-0-
07	39184 X	31655	-0-	-7529	-0-	31655	3			Y	-0-					-0-
08	37262 X	30938	-0-	-6324	-0-	937	1	30001	3	Y	-0-					-0-
09	34290 X	NO RPT	-0-	-34290	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10232 - 14905

04	48120 X	46180	-0-	-1940	-0-	719	1	45461	3	Y	-0-					-0-
05	46294 X	46294	-0-	-0-	-0-	46294	3			Y	-0-					-0-
06	42850 X	42850	-0-	-0-	-0-	42850	3			Y	-0-					-0-
07	44231 X	44231	-0-	-0-	-0-	44231	3			Y	-0-					-0-
08	43459 X	43459	-0-	-0-	-0-	1316	1	42143	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

04	34920 X	32777	-0-	-2143	-0-	510	1	32267	3	Y	-0-					-0-
05	36084 X	32385	-0-	-3699	-0-	32385	3			Y	-0-					-0-
06	34920 X	30850	-0-	-4070	-0-	30850	3			Y	-0-					-0-
07	35774 X	30541	-0-	-5233	-0-	30541	3			Y	-0-					-0-
08	34782 X	30773	-0-	-4009	-0-	932	1	29841	3	Y	-0-					-0-
09	32790 X	NO RPT	-0-	-32790	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 276696 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37380	X	33763	-0-	-3617	-0-	573	1	33190	2	N	-0-					-0-
05	37665	X	35158	-0-	-2507	-0-	35158	2			N	-0-					-0-
06	35550	X	33582	-0-	-1968	-0-	33582	2			N	-0-					-0-
07	36363	X	34479	-0-	-1884	-0-	34479	2			N	-0-					-0-
08	35278	X	34155	-0-	-1123	-0-	34155	2			N	-0-					-0-
09	34020	X	NO RPT	-0-	-34020	-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	53370	X	49318	-0-	-4052	-0-	768	1	48550	3	Y	-0-					-0-
05	55149	X	46034	-0-	-9115	-0-	46034	3			Y	-0-					-0-
06	52740	X	45509	-0-	-7231	-0-	45509	3			Y	-0-					-0-
07	54498	X	46267	-0-	-8231	-0-	46267	3			Y	-0-					-0-
08	54498	X	45942	-0-	-8556	-0-	1391	1	44551	3	Y	-0-					-0-
09	49320	X	NO RPT	-0-	-49320	-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	68880	X	59729	-0-	-9151	-0-	59729	3			Y	-0-					-0-
05	67797	X	59683	-0-	-8114	-0-	48	1	59635	3	Y	-0-					-0-
06	64140	X	59408	-0-	-4732	-0-	130	1	59278	3	Y	-0-					-0-
07	63054	X	62088	-0-	-966	-0-	634	1	61454	3	Y	-0-					-0-
08	61783	X	60282	-0-	-1501	-0-	494	1	59774	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
09	59730	X	NO RPT	-0-	-59730	-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	54810	X	51879	-0-	-2931	-0-	807	1	51072	3	Y	-0-					-0-
05	56048	X	39078	-0-	-16970	-0-	39078	3			Y	-0-					-0-
06	54993	X	54993	-0-	-0-	-0-	54993	3			Y	-0-					-0-
07	55025	X	52748	-0-	-2277	-0-	52748	3			Y	-0-					-0-
08	55025	X	50347	-0-	-4678	-0-	1524	1	48823	3	Y	-0-					-0-
09	54990	X	NO RPT	-0-	-54990	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30060	X	25984	-0-	-4076	-0-	302	1	25682	3	N	-0-					-0-
05	30442	X	26720	-0-	-3722	-0-	1028	1	25692	3	N	-0-					-0-
06	28620	X	25440	-0-	-3180	-0-	456	1	24984	3	N	-0-					-0-
07	28923	X	25718	-0-	-3205	-0-	639	1	25079	3	N	-0-					-0-
08	28055	X	26142	-0-	-1913	-0-	461	1	25681	3	N	-0-					-0-
09	25980	X	NO RPT	-0-	-25980	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11684 - 16715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20940 X	18805	-0-	-2135	-0-	49	1	18756	2	N	-0-					-0-
05	21421 X	18938	-0-	-2483	-0-	12	1	18926	2	N	-0-					-0-
06	20460 X	18069	-0-	-2391	-0-	39	1	18030	2	N	-0-					-0-
07	20522 X	18315	-0-	-2207	-0-	20	1	18295	2	N	-0-					-0-
08	19654 X	18345	-0-	-1309	-0-	16	1	18329	2	N	-0-					-0-
09	18810 X	NO RPT	-0-	-18810	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10029 - 14630

04	26760 X	25667	-0-	-1093	-0-	399	1	25268	3	Y	-0-					-0-
05	27652 X	24277	-0-	-3375	-0-	24277	3			Y	-0-					-0-
06	29400 X	21802	-0-	-7598	-0-	21802	3			Y	-0-					-0-
07	30380 X	21734	-0-	-8646	-0-	21734	3			Y	-0-					-0-
08	30380 X	21425	-0-	-8955	-0-	649	1	20776	3	Y	-0-					-0-
09	25680 X	NO RPT	-0-	-25680	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 15355

04	39270 X	34196	-0-	-5074	-0-	397	1	33735	3	Y	58	59	1			35
						64	9									
05	39866 X	34516	-0-	-5350	-0-	1324	1	33105	3	Y	79	68	1			46
						87	9									
06	36870 X	33151	-0-	-3719	-0-	593	1	32485	3	Y	66	84	1			28
						73	9									
07	37231 X	33259	-0-	-3972	-0-	821	1	32214	3	Y	204	110	1			122
						224	9									
08	36301 X	32959	-0-	-3342	-0-	578	1	32181	3	Y	182	260	1			44
						200	9									
09	34200 X	NO RPT	-0-	-34200	-0-					Y	NO RPT					44

BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 15645

04	61680 X	52807	-0-	-8873	-0-	822	1	51985	3	N	-0-					-0-
05	62527 X	50520	-0-	-12007	-0-	50520	3			N	-0-					-0-
06	58440 X	47506	-0-	-10934	-0-	47506	3			N	-0-					-0-
07	58683 X	49619	-0-	-9064	-0-	49619	3			N	-0-					-0-
08	56110 X	52038	-0-	-4072	-0-	1575	1	50463	3	N	-0-					-0-
09	52800 X	NO RPT	-0-	-52800	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 39H RRCID -> 278637 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11394 - 16865

04	40690 X	40690	-0-	-0-	-0-	633	1	40057	3	Y	-0-					-0-
05	41344 X	41344	-0-	-0-	-0-	41344	3			Y	-0-					-0-
06	38861 X	38861	-0-	-0-	-0-	38861	3			Y	-0-					-0-
07	39802 X	39802	-0-	-0-	-0-	39802	3			Y	-0-					-0-
08	42036 X	38144	-0-	-3892	-0-	1155	1	36989	3	Y	-0-					-0-
09	40680 X	NO RPT	-0-	-40680	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 13H RRCID -> 278638 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11629 - 17100

04	45213 X	45213	-0-	-0-	-0-	704	1	44509	3	Y	-0-					-0-
05	46100 X	46100	-0-	-0-	-0-	46100	3			Y	-0-					-0-
06	45658 X	45658	-0-	-0-	-0-	45658	3			Y	-0-					-0-
07	46180 X	46180	-0-	-0-	-0-	46180	3			Y	-0-					-0-
08	46717 X	44974	-0-	-1743	-0-	1361	1	43613	3	Y	-0-					-0-
09	45660 X	NO RPT	-0-	-45660	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36720 X	36429	-0-	-291	-0-	567	1	35862	3	Y	-0-					-0-
05	37510 X	36569	-0-	-941	-0-	36569	3			Y	-0-					-0-
06	37864 X	37864	-0-	-0-	-0-	37864	3			Y	-0-					-0-
07	39963 X	39963	-0-	-0-	-0-	39963	3			Y	-0-					-0-
08	40218 X	40218	-0-	-0-	-0-	1217	1	39001	3	Y	-0-					-0-
09	37860 X	NO RPT	-0-	-37860	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 1612 WELL #: 27H RRCID -> 278735 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9780 - 15845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	118920 X	107993	-0-	-10927	-0-	1681	1	106312	3	N	-0-					-0-
05	122884 X	108200	-0-	-14684	-0-	108200	3			N	-0-					-0-
06	112290 X	102438	-0-	-9852	-0-	102438	3			N	-0-					-0-
07	116033 X	102231	-0-	-13802	-0-	102231	3			N	-0-					-0-
08	116033 X	105130	-0-	-10903	-0-	3182	1	101948	3	N	-0-					-0-
09	108000 X	NO RPT	-0-	-108000	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9917 - 16493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	73009	-0-	73009	73009	1136	1	71873	3	Y	-0-					-0-
05	145749 X	72740	-0-	-73009	-0-	72740	3			Y	-0-					-0-
06	83400 X	66052	-0-	-17348	-0-	66052	3			Y	-0-					-0-
07	82212 X	65841	-0-	-16371	-0-	65841	3			Y	-0-					-0-
08	78616 X	62749	-0-	-15867	-0-	1899	1	60850	3	Y	-0-					-0-
09	73020 X	NO RPT	-0-	-73020	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9804 - 15825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	71837	-0-	71837	71837	1118	1	70719	3	Y	-0-					-0-
05	141882 X	70045	-0-	-71837	-0-	70045	3			Y	-0-					-0-
06	79620 X	62732	-0-	-16888	-0-	62732	3			Y	-0-					-0-
07	77686 X	62488	-0-	-15198	-0-	62488	3			Y	-0-					-0-
08	76601 X	67002	-0-	-9599	-0-	2028	1	64974	3	Y	-0-					-0-
09	71850 X	NO RPT	-0-	-71850	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9737 - 16025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	81644	-0-	81644	81644	1271	1	80373	3	Y	-0-					-0-
05	163302 X	81658	-0-	-81644	-0-	81658	3			Y	-0-					-0-
06	91800 X	76535	-0-	-15265	-0-	76535	3			Y	-0-					-0-
07	89373 X	77862	-0-	-11511	-0-	77862	3			Y	-0-					-0-
08	87203 X	75591	-0-	-11612	-0-	2288	1	73303	3	Y	-0-					-0-
09	81630 X	NO RPT	-0-	-81630	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	DLQ G-10	12411	-0-	12411	12411	193	1	12218	3	Y	-0-					1
05	24825 X	12414	-0-	-12411	-0-	12414	3			Y	-0-					1
06	12870 X	11598	-0-	-1272	-0-	11598	3			Y	-0-					1
07	12958 X	10979	-0-	-1979	-0-	10979	3			Y	-0-					1
08	12896 X	10851	-0-	-2045	-0-	328	1	10523	3	Y	-0-					1
09	12420 X	NO RPT	-0-	-12420	-0-					Y	NO RPT					1

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9407 PERF.10143 - 16474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	127853	-0-	127853	127853	1990	1	125863	3	Y	-0-					-0-
05	256747 X	128894	-0-	-127853	-0-	128894	3			Y	-0-					-0-
06	141120 X	119301	-0-	-21819	-0-	119301	3			Y	-0-					-0-
07	140771 X	121479	-0-	-19292	-0-	121479	3			Y	-0-					-0-
08	136555 X	117835	-0-	-18720	-0-	3567	1	114268	3	Y	-0-					-0-
09	127860 X	NO RPT	-0-	-127860	-0-					Y	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 #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10521 - 15315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54990 X	50243	-0-	-4747	-0-	782	1	49461	3	Y	-0-					-0-
05	56823 X	49630	-0-	-7193	-0-	49630	3			Y	-0-					-0-
06	54480 X	44106	-0-	-10374	-0-	44106	3			Y	-0-					-0-
07	54498 X	45829	-0-	-8669	-0-	45829	3			Y	-0-					-0-
08	52638 X	47990	-0-	-4648	-0-	1453	1	46537	3	Y	-0-					-0-
09	50250 X	NO RPT	-0-	-50250	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065

04	40050 X	34793	-0-	-5257	-0-	541	1	34252	3	Y	-0-					-0-
05	41385 X	35804	-0-	-5581	-0-	35804	3			Y	-0-					-0-
06	37890 X	33667	-0-	-4223	-0-	33667	3			Y	-0-					-0-
07	39153 X	33715	-0-	-5438	-0-	33715	3			Y	-0-					-0-
08	36425 X	35240	-0-	-1185	-0-	1067	1	34173	3	Y	-0-					-0-
09	34800 X	NO RPT	-0-	-34800	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11386 - 16942

04	45060 X	40527	-0-	-4533	-0-	105	1	40422	2	Y	-0-					-0-
05	45012 X	41255	-0-	-3757	-0-	27	1	41228	2	Y	-0-					-0-
06	41460 X	39748	-0-	-1712	-0-	86	1	39662	2	Y	-0-					-0-
07	42532 X	39267	-0-	-3265	-0-	43	1	39224	2	Y	-0-					-0-
08	42470 X	38925	-0-	-3545	-0-	33	1	38892	2	Y	-0-					-0-
09	40530 X	NO RPT	-0-	-40530	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11418 - 16974

04	43980 X	36487	-0-	-7493	-0-	94	1	36393	2	Y	-0-					-0-
05	40393 X	39815	-0-	-578	-0-	26	1	39789	2	Y	-0-					-0-
06	41070 X	36610	-0-	-4460	-0-	79	1	36531	2	Y	-0-					-0-
07	42439 X	37015	-0-	-5424	-0-	40	1	36975	2	Y	-0-					-0-
08	40889 X	36064	-0-	-4825	-0-	31	1	36033	2	Y	-0-					-0-
09	38520 X	NO RPT	-0-	-38520	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 279004 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10064 PERF.10456 - 15490

04	32880 X	31039	-0-	-1841	-0-	359	1	30470	3	Y	191	204	1			30
						210	9									
05	33976 X	31767	-0-	-2209	-0-	1211	1	30261	3	Y	268	269	1			29
						295	9									
06	31980 X	30868	-0-	-1112	-0-	548	1	30020	3	Y	273	270	1			32
						300	9									
07	32395 X	30948	-0-	-1447	-0-	762	1	29926	3	Y	236	221	1			47
						260	9									
08	32372 X	32372	-0-	-0-	-0-	568	1	31610	3	Y	176	207	1			16
						194	9									
09	31050 X	NO RPT	-0-	-31050	-0-					Y	NO RPT					16

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	32310 X	31564	-0-	-746	-0-	365	1	30980	3	Y	199	209	1			32
						219	9									
05	33387 X	32119	-0-	-1268	-0-	1227	1	30677	3	Y	195	205	1			22
						215	9									
06	31740 X	31437	-0-	-303	-0-	559	1	30608	3	Y	245	237	1			30
						270	9									
07	32085 X	31675	-0-	-410	-0-	782	1	30693	3	Y	182	175	1			37
						200	9									
08	32612 X	32244	-0-	-368	-0-	566	1	31502	3	Y	160	182	1			15
						176	9									
09	31560 X	NO RPT	-0-	-31560	-0-					Y	NO RPT					15

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	38610 X	36132	-0-	-2478	-0-	418	1	35501	3	Y	194	207	1			35
						213	9									
05	39897 X	37171	-0-	-2726	-0-	1421	1	35508	3	Y	220	227	1			28
						242	9									
06	37350 X	35995	-0-	-1355	-0-	642	1	35158	3	Y	177	180	1			25
						195	9									
07	38037 X	36440	-0-	-1597	-0-	901	1	35355	3	Y	167	156	1			36
						184	9									
08	37809 X	37809	-0-	-0-	-0-	663	1	36937	3	Y	190	205	1			21
						209	9									
09	36120 X	NO RPT	-0-	-36120	-0-					Y	NO RPT					21

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	26460 X	24861	-0-	-1599	-0-	287	1	24350	3	Y	204	215	1			41
						224	9									
05	27342 X	25532	-0-	-1810	-0-	974	1	24357	3	Y	183	194	1			30
						201	9									
06	25920 X	25099	-0-	-821	-0-	446	1	24436	3	Y	197	194	1			33
						217	9									
07	26009 X	25202	-0-	-807	-0-	623	1	24441	3	Y	125	124	1			34
						138	9									
08	26522 X	26522	-0-	-0-	-0-	464	1	25870	3	Y	171	182	1			23
						188	9									
09	25110 X	NO RPT	-0-	-25110	-0-					Y	NO RPT					23

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	32490 X	30590	-0-	-1900	-0-	353	1	29973	3	Y	240	244	1			33
						264	9									
05	33573 X	31396	-0-	-2177	-0-	1200	1	29992	3	Y	185	200	1			18
						204	9									
06	31770 X	30395	-0-	-1375	-0-	541	1	29602	3	Y	229	223	1			24
						252	9									
07	31961 X	31034	-0-	-927	-0-	767	1	30109	3	Y	144	142	1			26
						158	9									
08	32136 X	32136	-0-	-0-	-0-	564	1	31412	3	Y	145	162	1			9
						160	9									
09	30600 X	NO RPT	-0-	-30600	-0-					Y	NO RPT					9

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	53430 X	46868	-0-	-6562	-0-	544	1	46191	3	Y	121	111	1			35
						133	9									
05	54467 X	48908	-0-	-5559	-0-	1876	1	46890	3	Y	129	119	1			45
						142	9									
06	51390 X	46850	-0-	-4540	-0-	839	1	45921	3	Y	82	113	1			14
						90	9									
07	50933 X	45493	-0-	-5440	-0-	1128	1	44287	3	Y	71	58	1			27
						78	9									
08	50778 X	45869	-0-	-4909	-0-	807	1	44970	3	Y	84	91	1			20
						92	9									
09	47340 X	NO RPT	-0-	-47340	-0-					Y	NO RPT					20

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	42150 X	36149	-0-	-6001	-0-	419	1	35589	3	Y	128	118	1			42
						141	9									
05	42346 X	37466	-0-	-4880	-0-	1436	1	35897	3	Y	121	115	1			48
						133	9									
06	39270 X	37065	-0-	-2205	-0-	663	1	36305	3	Y	88	116	1			20
						97	9									
07	39556 X	35311	-0-	-4245	-0-	875	1	34357	3	Y	72	58	1			34
						79	9									
08	38223 X	36644	-0-	-1579	-0-	645	1	35902	3	Y	88	94	1			28
						97	9									
09	37080 X	NO RPT	-0-	-37080	-0-					Y	NO RPT					28

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	53490 X	33963	-0-	-19527	-0-	529	1	33434	3	Y	-0-					-0-
05	51863 X	28889	-0-	-22974	-0-	28889	3			Y	-0-					-0-
06	39750 X	22338	-0-	-17412	-0-	22338	3			Y	-0-					-0-
07	41075 X	32767	-0-	-8308	-0-	32767	3			Y	-0-					-0-
08	41075 X	29629	-0-	-11446	-0-	897	1	28732	3	Y	-0-					-0-
09	33960 X	NO RPT	-0-	-33960	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10096 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47HR RRCID -> 279145 COMPL. DATE 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	40650 X	36488	-0-	-4162	-0-	423	1	35926	3	Y	126	111	1			32
						139	9									
05	41943 X	36654	-0-	-5289	-0-	1409	1	35212	3	Y	30	47	1			15
						33	9									
06	39540 X	36564	-0-	-2976	-0-	655	1	35848	3	Y	55	64	1			6
						61	9									
07	38998 X	36159	-0-	-2839	-0-	896	1	35184	3	Y	72	54	1			24
						79	9									
08	38936 X	37020	-0-	-1916	-0-	651	1	36268	3	Y	92	96	1			20
						101	9									
09	36570 X	NO RPT	-0-	-36570	-0-					Y	NO RPT					20

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	31350 X	29503	-0-	-1847	-0-	340	1	28915	3	Y	225	232	1			36
						248	9									
05	32395 X	30257	-0-	-2138	-0-	1156	1	28902	3	Y	181	196	1			21
						199	9									
06	30750 X	29623	-0-	-1127	-0-	528	1	28931	3	Y	149	152	1			18
						164	9									
07	30845 X	30069	-0-	-776	-0-	743	1	29151	3	Y	159	147	1			30
						175	9									
08	31374 X	31374	-0-	-0-	-0-	550	1	30653	3	Y	155	171	1			14
						171	9									
09	29610 X	NO RPT	-0-	-29610	-0-					Y	NO RPT					14

LONG, J. S. WELL #: 16H RRCID -> 279149 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11266 - 16567

04	43230 X	35453	-0-	-7777	-0-	552	1	34901	3	Y	-0-					-0-
05	41354 X	35039	-0-	-6315	-0-	35039	3			Y	-0-					-0-
06	39810 X	32456	-0-	-7354	-0-	32456	3			Y	-0-					-0-
07	39587 X	32795	-0-	-6792	-0-	32795	3			Y	-0-					-0-
08	38192 X	31884	-0-	-6308	-0-	965	1	30919	3	Y	-0-					-0-
09	35460 X	NO RPT	-0-	-35460	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 6H RRCID -> 279203 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10464 - 15445

04	64050 X	54864	-0-	-9186	-0-	854	1	54010	3	Y	-0-					-0-
05	63860 X	56273	-0-	-7587	-0-	56273	3			Y	-0-					-0-
06	59880 X	52435	-0-	-7445	-0-	52435	3			Y	-0-					-0-
07	59737 X	53549	-0-	-6188	-0-	53549	3			Y	-0-					-0-
08	58125 X	51758	-0-	-6367	-0-	1567	1	50191	3	Y	-0-					-0-
09	54870 X	NO RPT	-0-	-54870	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 7H RRCID -> 279205 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10519 - 15265

04	54870 X	52402	-0-	-2468	-0-	816	1	51586	3	Y	-0-					-0-
05	55831 X	52329	-0-	-3502	-0-	52329	3			Y	-0-					-0-
06	55650 X	50289	-0-	-5361	-0-	50289	3			Y	-0-					-0-
07	57505 X	50335	-0-	-7170	-0-	50335	3			Y	-0-					-0-
08	55490 X	49312	-0-	-6178	-0-	1493	1	47819	3	Y	-0-					-0-
09	52410 X	NO RPT	-0-	-52410	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 279208 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10519 - 15355

04	30420 X	27054	-0-	-3366	-0-	313	1	26570	3	Y	155	173	1			25
						171	9									
05	31434 X	28104	-0-	-3330	-0-	1073	1	26815	3	Y	196	200	1			21
						216	9									
06	29250 X	27551	-0-	-1699	-0-	490	1	26842	3	Y	199	196	1			24
						219	9									
07	29171 X	27309	-0-	-1862	-0-	675	1	26479	3	Y	141	137	1			28
						155	9									
08	28983 X	28983	-0-	-0-	-0-	509	1	28332	3	Y	129	146	1			11
						142	9									
09	27540 X	NO RPT	-0-	-27540	-0-					Y	NO RPT					11

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 11H RRCID -> 279209 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9988 PERF.10410 - 15230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27720 X	25699	-0-	-2021	-0-	297	1	25217	3	Y	168	182	1			34
						185	9									
05	28644 X	26744	-0-	-1900	-0-	1022	1	25555	3	Y	152	161	1			25
						167	9									
06	27360 X	26201	-0-	-1159	-0-	467	1	25565	3	Y	154	152	1			27
						169	9									
07	27342 X	26203	-0-	-1139	-0-	648	1	25424	3	Y	119	113	1			33
						131	9									
08	28080 X	28080	-0-	-0-	-0-	493	1	27446	3	Y	128	140	1			21
						141	9									
09	26190 X	NO RPT	-0-	-26190	-0-					Y	NO RPT					21

JAMES TRUST WELL #: 8H RRCID -> 279242 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10561 - 14980

04	34380 X	31672	-0-	-2708	-0-	366	1	31086	3	Y	200	220	1			34
						220	9									
05	35526 X	23889	-0-	-11637	-0-	912	1	22798	3	Y	163	176	1			21
						179	9									
06	34224 X	34224	-0-	-0-	-0-	611	1	33472	3	Y	128	131	1			18
						141	9									
07	33325 X	32935	-0-	-390	-0-	815	1	31982	3	Y	125	116	1			27
						138	9									
08	33170 X	33014	-0-	-156	-0-	579	1	32247	3	Y	171	181	1			17
						188	9									
09	34230 X	NO RPT	-0-	-34230	-0-					Y	NO RPT					17

VOLZ STATE A2732 WELL #: 10H RRCID -> 279275 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10444 - 15036

04	45240 X	39836	-0-	-5404	-0-	620	1	39216	3	N	-0-					-0-
05	45477 X	39962	-0-	-5515	-0-	39962	3			N	-0-					-0-
06	43590 X	37358	-0-	-6232	-0-	37358	3			N	-0-					-0-
07	43400 X	37560	-0-	-5840	-0-	37560	3			N	-0-					-0-
08	42346 X	37274	-0-	-5072	-0-	1128	1	36146	3	N	-0-					-0-
09	39840 X	NO RPT	-0-	-39840	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMES TRUST WELL #: 7H RRCID -> 279296 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10553 - 15045

04	35070 X	32417	-0-	-2653	-0-	3854	1	28329	3	Y	213	237	1			34
						234	9									
05	36239 X	33280	-0-	-2959	-0-	1270	1	31753	3	Y	234	241	1			27
						257	9									
06	33540 X	32347	-0-	-1193	-0-	577	1	31573	3	Y	179	182	1			24
						197	9									
07	33914 X	32284	-0-	-1630	-0-	798	1	31342	3	Y	131	127	1			28
						144	9									
*08	33852 X	33488	-0-	-364	-0-	588	1	32722	3	Y	162	174	1			16
						178	9									
09	32430 X	NO RPT	-0-	-32430	-0-					Y	NO RPT					16

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 15916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	56520	X	48712	-0-	-7808	-0-	566	1	48029	3	Y	106	103	1			29
							117	9									
05	58404	X	49963	-0-	-8441	-0-	1916	1	47902	3	Y	132	119	1			42
							145	9									
06	56520	X	48750	-0-	-7770	-0-	872	1	47766	3	Y	102	131	1			13
							112	9									
07	55304	X	49845	-0-	-5459	-0-	1234	1	48436	3	Y	159	118	1			54
							175	9									
08	51801	X	49476	-0-	-2325	-0-	871	1	48487	3	Y	107	134	1			27
							118	9									
09	48750	X	NO RPT	-0-	-48750	-0-					Y	NO RPT					27

LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251

04	45990	X	36794	-0-	-9196	-0-	573	1	36221	3	Y	-0-					-0-
05	43648	X	36742	-0-	-6906	-0-	36742	3			Y	-0-					-0-
06	41370	X	34584	-0-	-6786	-0-	34584	3			Y	-0-					-0-
07	41354	X	34554	-0-	-6800	-0-	34554	3			Y	-0-					-0-
08	40145	X	33711	-0-	-6434	-0-	1020	1	32691	3	Y	-0-					-0-
09	36780	X	NO RPT	-0-	-36780	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11209 - 16109

04	46170	X	37498	-0-	-8672	-0-	584	1	36914	3	Y	-0-					-0-
05	43772	X	37415	-0-	-6357	-0-	37415	3			Y	-0-					-0-
06	44580	X	35076	-0-	-9504	-0-	35076	3			Y	-0-					-0-
07	46066	X	34733	-0-	-11333	-0-	34733	3			Y	-0-					-0-
08	41137	X	33372	-0-	-7765	-0-	1010	1	32362	3	Y	-0-					-0-
09	37500	X	NO RPT	-0-	-37500	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, J. S. WELL #: 13H RRCID -> 279325 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11117 - 16023

04	48390	X	39667	-0-	-8723	-0-	617	1	39050	3	Y	-0-					-0-
05	46221	X	40014	-0-	-6207	-0-	40014	3			Y	-0-					-0-
06	44940	X	37304	-0-	-7636	-0-	37304	3			Y	-0-					-0-
07	46438	X	37492	-0-	-8946	-0-	37492	3			Y	-0-					-0-
08	43121	X	36607	-0-	-6514	-0-	1108	1	35499	3	Y	-0-					-0-
09	39660	X	NO RPT	-0-	-39660	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 8H RRCID -> 279332 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10603 - 15095

04	61860	X	53743	-0-	-8117	-0-	836	1	52907	3	Y	-0-					-0-
05	62124	X	54944	-0-	-7180	-0-	54944	3			Y	-0-					-0-
06	58500	X	51880	-0-	-6620	-0-	51880	3			Y	-0-					-0-
07	59117	X	52650	-0-	-6467	-0-	52650	3			Y	-0-					-0-
08	57474	X	51791	-0-	-5683	-0-	1568	1	50223	3	Y	-0-					-0-
09	53730	X	NO RPT	-0-	-53730	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 9H RRCID -> 279333 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10455 - 13940

04	38970	X	32223	-0-	-6747	-0-	501	1	31722	3	Y	-0-					-0-
05	40269	X	32755	-0-	-7514	-0-	32755	3			Y	-0-					-0-
06	37740	X	30355	-0-	-7385	-0-	30355	3			Y	-0-					-0-
07	37262	X	30447	-0-	-6815	-0-	30447	3			Y	-0-					-0-
08	34906	X	28927	-0-	-5979	-0-	876	1	28051	3	Y	-0-					-0-
09	32220	X	NO RPT	-0-	-32220	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 10H RRCID -> 279334 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10548 - 15095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	54840 X	49118	-0-	-5722	-0-	764	1	48354	3	Y	-0-			-0-
05	55831 X	50097	-0-	-5734	-0-	50097	3			Y	-0-			-0-
06	52620 X	47209	-0-	-5411	-0-	47209	3			Y	-0-			-0-
07	53041 X	47952	-0-	-5089	-0-	47952	3			Y	-0-			-0-
08	51801 X	46922	-0-	-4879	-0-	1420	1	45502	3	Y	-0-			-0-
09	49110 X	NO RPT	-0-	-49110	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 48H RRCID -> 279336 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10338 - 15191

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	62790 X	55025	-0-	-7765	-0-	856	1	54169	3	Y	-0-			-0-
05	63023 X	52825	-0-	-10198	-0-	52825	3			Y	-0-			-0-
06	59340 X	49230	-0-	-10110	-0-	49230	3			Y	-0-			-0-
07	61318 X	50007	-0-	-11311	-0-	50007	3			Y	-0-			-0-
08	61318 X	48589	-0-	-12729	-0-	1471	1	47118	3	Y	-0-			-0-
09	55020 X	NO RPT	-0-	-55020	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 49H RRCID -> 279357 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10325 - 15163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	59790 X	53258	-0-	-6532	-0-	829	1	52429	3	Y	-0-			-0-
05	59489 X	52688	-0-	-6801	-0-	52688	3			Y	-0-			-0-
06	57330 X	50341	-0-	-6989	-0-	50341	3			Y	-0-			-0-
07	59241 X	51266	-0-	-7975	-0-	51266	3			Y	-0-			-0-
08	59241 X	49390	-0-	-9851	-0-	1495	1	47895	3	Y	-0-			-0-
09	53250 X	NO RPT	-0-	-53250	-0-					Y	NO RPT			-0-

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 14H RRCID -> 279359 COMPL. DATE 01/22/2016 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10456 - 15190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	62790 X	57276	-0-	-5514	-0-	891	1	56385	3	Y	-0-			-0-
05	64883 X	57700	-0-	-7183	-0-	57700	3			Y	-0-			-0-
06	61770 X	53970	-0-	-7800	-0-	53970	3			Y	-0-			-0-
07	63829 X	54370	-0-	-9459	-0-	54370	3			Y	-0-			-0-
08	61132 X	52905	-0-	-8227	-0-	1601	1	51304	3	Y	-0-			-0-
09	57270 X	NO RPT	-0-	-57270	-0-					Y	NO RPT			-0-

M. L. MARTIN STATE A2803 WELL #: 15H RRCID -> 279360 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10491 - 15225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	64530 X	52505	-0-	-12025	-0-	817	1	51688	3	Y	-0-			-0-
05	60884 X	51242	-0-	-9642	-0-	51242	3			Y	-0-			-0-
06	58920 X	42494	-0-	-16426	-0-	42494	3			Y	-0-			-0-
07	58559 X	46545	-0-	-12014	-0-	46545	3			Y	-0-			-0-
08	56730 X	50228	-0-	-6502	-0-	1520	1	48708	3	Y	-0-			-0-
09	52500 X	NO RPT	-0-	-52500	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAMMIER STATE WELL #: 6H RRCID -> 279362 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10553 - 15224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	81840 X	63863	-0-	-17977	-0-	994	1	62869	3	Y	-0-			-0-
05	80352 X	64139	-0-	-16213	-0-	64139	3			Y	-0-			-0-
06	75720 X	60255	-0-	-15465	-0-	60255	3			Y	-0-			-0-
07	73873 X	60256	-0-	-13617	-0-	60256	3			Y	-0-			-0-
08	69750 X	58274	-0-	-11476	-0-	1764	1	56510	3	Y	-0-			-0-
09	63870 X	NO RPT	-0-	-63870	-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	56370 X	49157	-0-	-7213	-0-	570	1	48453	3	Y	122	113	1			37
						134	9									
05	58001 X	53074	-0-	-4927	-0-	2036	1	50893	3	Y	132	122	1			47
						145	9									
06	54570 X	50614	-0-	-3956	-0-	904	1	49486	3	Y	204	221	1			30
						224	9									
07	54839 X	50895	-0-	-3944	-0-	1261	1	49516	3	Y	107	92	1			45
						118	9									
08	53134 X	49975	-0-	-3159	-0-	880	1	49019	3	Y	69	93	1			21
						76	9									
09	51360 X	NO RPT	-0-	-51360	-0-					Y	NO RPT					21

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930

04	55260 X	46586	-0-	-8674	-0-	725	1	45861	3	N	-0-					-0-
05	54281 X	48607	-0-	-5674	-0-	48607	3			N	-0-					-0-
06	49500 X	45994	-0-	-3506	-0-	45994	3			N	-0-					-0-
07	51150 X	46526	-0-	-4624	-0-	46526	3			N	-0-					-0-
08	50313 X	44077	-0-	-6236	-0-	1334	1	42743	3	N	-0-					-0-
09	47040 X	NO RPT	-0-	-47040	-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	43170 X	37773	-0-	-5397	-0-	588	1	37185	3	Y	-0-					-0-
05	41633 X	37887	-0-	-3746	-0-	37887	3			Y	-0-					-0-
06	40140 X	35437	-0-	-4703	-0-	35437	3			Y	-0-					-0-
07	40827 X	35625	-0-	-5202	-0-	35625	3			Y	-0-					-0-
08	39959 X	34685	-0-	-5274	-0-	1050	1	33635	3	Y	-0-					-0-
09	37770 X	NO RPT	-0-	-37770	-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	50070 X	42267	-0-	-7803	-0-	658	1	41609	3	Y	-0-					-0-
05	51739 X	42686	-0-	-9053	-0-	42686	3			Y	-0-					-0-
06	47040 X	38043	-0-	-8997	-0-	38043	3			Y	-0-					-0-
07	45942 X	34801	-0-	-11141	-0-	34801	3			Y	-0-					-0-
08	45477 X	33315	-0-	-12162	-0-	1008	1	32307	3	Y	-0-					-0-
09	42270 X	NO RPT	-0-	-42270	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10720 - 15076

04	34110 X	24997	-0-	-9113	-0-	389	1	24608	3	N	-0-					-0-
05	34317 X	24225	-0-	-10092	-0-	24225	3			N	-0-					-0-
06	32700 X	22541	-0-	-10159	-0-	22541	3			N	-0-					-0-
07	30008 X	22293	-0-	-7715	-0-	22293	3			N	-0-					-0-
08	27528 X	21204	-0-	-6324	-0-	642	1	20562	3	N	-0-					-0-
09	24990 X	NO RPT	-0-	-24990	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10357 - 17009

04	260070 X	183986	-0-	-76084	-0-	2863	1	181123	3	N	-0-					-0-
05	268739 X	167533	-0-	-101206	-0-	167533	3			N	-0-					-0-
06	260070 X	141020	-0-	-119050	-0-	141020	3			N	-0-					-0-
07	128217 X	128217	-0-	-0-	-0-	128217	3			N	-0-					-0-
*08	114735 X	114735	-0-	-0-	-0-	3473	1	111262	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

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	47700 X	43580	-0-	-4120	-0-	678	1	42902	3	Y	-0-					-0-
05	49290 X	44366	-0-	-4924	-0-	44366	3			Y	-0-					-0-
06	45030 X	41698	-0-	-3332	-0-	41698	3			Y	-0-					-0-
07	46531 X	42646	-0-	-3885	-0-	42646	3			Y	-0-					-0-
08	46159 X	42231	-0-	-3928	-0-	1278	1	40953	3	Y	-0-					-0-
09	43590 X	NO RPT	-0-	-43590	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48330 X	47623	-0-	-707	-0-	741	1	46882	3	Y	-0-					-0-
05	49848 X	42753	-0-	-7095	-0-	42753	3			Y	-0-					-0-
06	49470 X	36159	-0-	-13311	-0-	36159	3			Y	-0-					-0-
07	51119 X	37895	-0-	-13224	-0-	37895	3			Y	-0-					-0-
08	49843 X	49843	-0-	-0-	-0-	1509	1	48334	3	Y	-0-					-0-
09	47610 X	NO RPT	-0-	-47610	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	84570 X	75451	-0-	-9119	-0-	1174	1	74277	3	Y	-0-					-0-
05	84909 X	76097	-0-	-8812	-0-	76097	3			Y	-0-					-0-
06	77880 X	71382	-0-	-6498	-0-	71382	3			Y	-0-					-0-
07	80042 X	71892	-0-	-8150	-0-	71892	3			Y	-0-					-0-
08	80042 X	70030	-0-	-10012	-0-	2120	1	67910	3	Y	-0-					-0-
09	75450 X	NO RPT	-0-	-75450	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10914 - 16907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54300 X	53658	-0-	-642	-0-	835	1	52823	3	Y	-0-					-0-
05	53909 X	53119	-0-	-790	-0-	53119	3			Y	-0-					-0-
06	54493 X	54493	-0-	-0-	-0-	54493	3			Y	-0-					-0-
07	55257 X	55257	-0-	-0-	-0-	55257	3			Y	-0-					-0-
08	55459 X	53291	-0-	-2168	-0-	1613	1	51678	3	Y	-0-					-0-
09	54480 X	NO RPT	-0-	-54480	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10894 - 16770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	65160 X	61352	-0-	-3808	-0-	955	1	60397	3	Y	-0-					-0-
05	64418 X	61989	-0-	-2429	-0-	61989	3			Y	-0-					-0-
06	62875 X	62875	-0-	-0-	-0-	62875	3			Y	-0-					-0-
07	63542 X	63542	-0-	-0-	-0-	63542	3			Y	-0-					-0-
08	63395 X	60794	-0-	-2601	-0-	1840	1	58954	3	Y	-0-					-0-
09	62880 X	NO RPT	-0-	-62880	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY-STATE 1628 WELL #: 6H RRCID -> 279449 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10486 - 14880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60900 X	53419	-0-	-7481	-0-	831	1	52588	3	N	-0-					-0-
05	62372 X	52578	-0-	-9794	-0-	52578	3			N	-0-					-0-
06	58920 X	49961	-0-	-8959	-0-	49961	3			N	-0-					-0-
07	58032 X	50739	-0-	-7293	-0-	50739	3			N	-0-					-0-
08	55211 X	49835	-0-	-5376	-0-	1509	1	48326	3	N	-0-					-0-
09	53430 X	NO RPT	-0-	-53430	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11036 - 17272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	82920 X	82693	-0-	-227	-0-	1287	1	81406	3	Y	-0-					-0-
05	82739 X	81667	-0-	-1072	-0-	81667	3			Y	-0-					-0-
06	79050 X	78701	-0-	-349	-0-	78701	3			Y	-0-					-0-
07	80073 X	79761	-0-	-312	-0-	79761	3			Y	-0-					-0-
08	85436 X	78457	-0-	-6979	-0-	2375	1	76082	3	Y	-0-					-0-
09	82680 X	NO RPT	-0-	-82680	-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	48660 X	45288	-0-	-3372	-0-	525	1	44556	3	Y	188	211	1			28
						207	9									
05	50065 X	34364	-0-	-15701	-0-	1315	1	32876	3	Y	157	170	1			15
						173	9									
06	47700 X	38960	-0-	-8740	-0-	698	1	38229	3	Y	30	44	1			1
						33	9									
07	47957 X	42454	-0-	-5503	-0-	1055	1	41399	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	47461 X	35005	-0-	-12456	-0-	617	1	34381	3	Y	6	4	1			2
						7	9									
09	45300 X	NO RPT	-0-	-45300	-0-					Y	NO RPT					2

JAMES TRUST WELL #: 9H RRCID -> 279455 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10594 - 15625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35730 X	32567	-0-	-3163	-0-	377	1	31977	3	Y	194	210	1			28
						213	9									
05	36921 X	24297	-0-	-12624	-0-	929	1	23211	3	Y	143	158	1			13
						157	9									
06	35010 X	-0-	-0-	-35010	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
07	34410 X	8425	-0-	-25985	-0-	209	1	8216	3	Y	-0-					-0-
08	34410 X	28726	-0-	-5684	-0-	506	1	28187	3	Y	30	28	1			2
						33	9									
09	32580 X	NO RPT	-0-	-32580	-0-					Y	NO RPT					2

JAMES TRUST WELL #: 12H RRCID -> 279457 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10468 - 15435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36720 X	34866	-0-	-1854	-0-	403	1	34237	3	Y	205	225	1			33
						226	9									
05	37944 X	25971	-0-	-11973	-0-	993	1	24829	3	Y	135	151	1			17
						149	9									
06	48462 X	48462	-0-	-0-	-0-	866	1	47438	3	Y	144	142	1			19
						158	9									
07	49814 X	49814	-0-	-0-	-0-	1234	1	48427	3	Y	139	129	1			29
						153	9									
*08	40291 X	40291	-0-	-0-	-0-	707	1	39398	3	Y	169	181	1			17
						186	9									
09	48450 X	NO RPT	-0-	-48450	-0-					Y	NO RPT					17

FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 15035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	83370 X	76963	-0-	-6407	-0-	1198	1	75765	3	N	-0-					-0-
05	85281 X	76394	-0-	-8887	-0-	76394	3			N	-0-					-0-
06	80250 X	75891	-0-	-4359	-0-	75891	3			N	-0-					-0-
07	82212 X	77516	-0-	-4696	-0-	77516	3			N	-0-					-0-
08	80569 X	70942	-0-	-9627	-0-	2147	1	68795	3	N	-0-					-0-
09	76950 X	NO RPT	-0-	-76950	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10495 - 15290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60120 X	56471	-0-	-3649	-0-	879	1	55592	3	Y	-0-					-0-
05	60729 X	53702	-0-	-7027	-0-	53702	3			Y	-0-					-0-
06	62460 X	49576	-0-	-12884	-0-	49576	3			Y	-0-					-0-
07	64542 X	51621	-0-	-12921	-0-	51621	3			Y	-0-					-0-
08	64542 X	49003	-0-	-15539	-0-	1483	1	47520	3	Y	-0-					-0-
09	56460 X	NO RPT	-0-	-56460	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 15661

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	32576 X	32576	-0-	-0-	-0-	507	1	32069	3	Y	-0-			-0-
05	32030 X	32030	-0-	-0-	-0-	32030	3			Y	-0-			-0-
06	32255 X	32255	-0-	-0-	-0-	32255	3			Y	-0-			-0-
07	32681 X	32681	-0-	-0-	-0-	32681	3			Y	-0-			-0-
08	33666 X	31547	-0-	-2119	-0-	955	1	30592	3	Y	-0-			-0-
09	32580 X	NO RPT	-0-	-32580	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605

04	33270 X	29058	-0-	-4212	-0-	452	1	28606	3	Y	-0-			-0-
05	34379 X	29280	-0-	-5099	-0-	29280	3			Y	-0-			-0-
06	32520 X	27425	-0-	-5095	-0-	27425	3			Y	-0-			-0-
07	32705 X	27564	-0-	-5141	-0-	27564	3			Y	-0-			-0-
08	31713 X	26770	-0-	-4943	-0-	810	1	25960	3	Y	-0-			-0-
09	29070 X	NO RPT	-0-	-29070	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505

04	35838 X	35838	-0-	-0-	-0-	558	1	35280	3	Y	-0-			-0-
05	35743 X	35743	-0-	-0-	-0-	35743	3			Y	-0-			-0-
06	34692 X	34692	-0-	-0-	-0-	34692	3			Y	-0-			-0-
07	34923 X	34923	-0-	-0-	-0-	34923	3			Y	-0-			-0-
08	37045 X	33303	-0-	-3742	-0-	1008	1	32295	3	Y	-0-			-0-
09	35850 X	NO RPT	-0-	-35850	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAMMIER STATE WELL #: 3H RRCID -> 279886 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 15405

04	116430 X	100343	-0-	-16087	-0-	1562	1	98781	3	Y	-0-			-0-
05	120311 X	86448	-0-	-33863	-0-	86448	3			Y	-0-			-0-
06	97440 X	86565	-0-	-10875	-0-	86565	3			Y	-0-			-0-
07	89373 X	66006	-0-	-23367	-0-	66006	3			Y	-0-			-0-
08	103695 X	48937	-0-	-54758	-0-	1481	1	47456	3	Y	-0-			-0-
09	100350 X	NO RPT	-0-	-100350	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 15480

04	87390 X	81178	-0-	-6212	-0-	1263	1	79915	3	Y	-0-			-0-
05	90303 X	80570	-0-	-9733	-0-	80570	3			Y	-0-			-0-
06	88230 X	74771	-0-	-13459	-0-	74771	3			Y	-0-			-0-
07	91171 X	74104	-0-	-17067	-0-	74104	3			Y	-0-			-0-
08	88846 X	71551	-0-	-17295	-0-	2166	1	69385	3	Y	-0-			-0-
09	81180 X	NO RPT	-0-	-81180	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10958 - 15851

04	44700 X	41196	-0-	-3504	-0-	41196	3			Y	-0-			-0-
05	46190 X	41632	-0-	-4558	-0-	33	1	41599	3	Y	-0-			-0-
06	43740 X	41609	-0-	-2131	-0-	91	1	41518	3	Y	-0-			-0-
07	43743 X	43743	-0-	-0-	-0-	447	1	43296	3	Y	-0-			-0-
08	42932 X	42932	-0-	-0-	-0-	352	1	42565	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
09	41610 X	NO RPT	-0-	-41610	-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 #: 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	103770 X	97976	-0-	-5794	-0-	1525	1	96451	3	Y	-0-					-0-
05	103664 X	100275	-0-	-3389	-0-	100275	3			Y	-0-					-0-
06	100320 X	95991	-0-	-4329	-0-	95991	3			Y	-0-					-0-
07	101928 X	98560	-0-	-3368	-0-	98560	3			Y	-0-					-0-
08	101246 X	98195	-0-	-3051	-0-	2972	1	95223	3	Y	-0-					-0-
09	97980 X	NO RPT	-0-	-97980	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 15H RRCID -> 280252 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10775 - 14856

04	72120 X	69686	-0-	-2434	-0-	1085	1	68601	3	Y	-0-					-0-
05	74524 X	70521	-0-	-4003	-0-	70521	3			Y	-0-					-0-
06	70350 X	70242	-0-	-108	-0-	70242	3			Y	-0-					-0-
07	71011 X	71011	-0-	-0-	-0-	71011	3			Y	-0-					-0-
08	72013 X	70437	-0-	-1576	-0-	2132	1	68305	3	Y	-0-					-0-
09	70230 X	NO RPT	-0-	-70230	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9688 - 17614

04	DLQ G-10	54417	-0-	54417	54417	847	1	53570	3	Y	-0-					-0-
05	108440 X	54023	-0-	-54417	-0-	54023	3			Y	-0-					-0-
06	65610 X	49414	-0-	-16196	-0-	49414	3			Y	-0-					-0-
07	60977 X	40798	-0-	-20179	-0-	40798	3			Y	-0-					-0-
08	56234 X	45238	-0-	-10996	-0-	1369	1	43869	3	Y	-0-					-0-
09	54420 X	NO RPT	-0-	-54420	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9772 - 16998

04	DLQ G-10	61073	-0-	61073	61073	950	1	60123	3	Y	-0-					-0-
05	119605 X	58532	-0-	-61073	-0-	58532	3			Y	-0-					-0-
06	69990 X	54977	-0-	-15013	-0-	54977	3			Y	-0-					-0-
07	64015 X	56180	-0-	-7835	-0-	56180	3			Y	-0-					-0-
08	63116 X	41082	-0-	-22034	-0-	1244	1	39838	3	Y	-0-					-0-
09	61080 X	NO RPT	-0-	-61080	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9590 - 16566

04	DLQ G-10	66018	-0-	66018	66018	1027	1	64991	3	Y	-0-					-0-
05	132098 X	66080	-0-	-66018	-0-	66080	3			Y	-0-					-0-
06	75840 X	62627	-0-	-13213	-0-	62627	3			Y	-0-					-0-
07	71548 X	55314	-0-	-16234	-0-	55314	3			Y	-0-					-0-
08	68231 X	52063	-0-	-16168	-0-	1576	1	50487	3	Y	-0-					-0-
09	66030 X	NO RPT	-0-	-66030	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 19H RRCID -> 280332 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11063 - 15758

04	48950 X	48950	-0-	-0-	-0-	762	1	48188	3	Y	-0-					-0-
05	49281 X	49281	-0-	-0-	-0-	49281	3			Y	-0-					-0-
06	46159 X	46159	-0-	-0-	-0-	46159	3			Y	-0-					-0-
07	46473 X	46473	-0-	-0-	-0-	46473	3			Y	-0-					-0-
08	50592 X	44290	-0-	-6302	-0-	1341	1	42949	3	Y	-0-					-0-
09	48960 X	NO RPT	-0-	-48960	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11151 - 15809

04	50550 X	48278	-0-	-2272	-0-	751	1	47527	3	Y	-0-					-0-
05	49724 X	49132	-0-	-592	-0-	49132	3			Y	-0-					-0-
06	48120 X	47016	-0-	-1104	-0-	47016	3			Y	-0-					-0-
07	49011 X	47771	-0-	-1240	-0-	47771	3			Y	-0-					-0-
08	49879 X	47187	-0-	-2692	-0-	1428	1	45759	3	Y	-0-					-0-
09	48270 X	NO RPT	-0-	-48270	-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 #: 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	58320 X	52187	-0-	-6133	-0-	812	1	51375	3	Y	-0-					-0-
05	51489 X	51489	-0-	-0-	-0-	51489	3			Y	-0-					-0-
06	55560 X	47195	-0-	-8365	-0-	47195	3			Y	-0-					-0-
07	57412 X	47033	-0-	-10379	-0-	47033	3			Y	-0-					-0-
08	53940 X	45224	-0-	-8716	-0-	1369	1	43855	3	Y	-0-					-0-
09	52200 X	NO RPT	-0-	-52200	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2716 A WELL #: 83H RRCID -> 280361 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10474 - 16951

04	217530 X	169913	-0-	-47617	-0-	2644	1	167269	3	N	-0-					-0-
05	224781 X	144920	-0-	-79861	-0-	144920	3			N	-0-					-0-
06	204720 X	115340	-0-	-89380	-0-	115340	3			N	-0-					-0-
07	211544 X	100520	-0-	-111024	-0-	100520	3			N	-0-					-0-
*08	211544 X	86856	-0-	-124688	-0-	2629	1	84227	3	N	-0-					-0-
09	169920 X	NO RPT	-0-	-169920	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2716 B WELL #: 84H RRCID -> 280362 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10305 - 16815

04	DELQ PR	151421	-0-	151421	151421	2357	1	149064	3	N	-0-					-0-
05	276454 X	125033	-0-	-151421	-0-	125033	3			N	-0-					-0-
06	187980 X	96745	-0-	-91235	-0-	96745	3			N	-0-					-0-
07	194246 X	81938	-0-	-112308	-0-	81938	3			N	-0-					-0-
*08	194246 X	69411	-0-	-124835	-0-	2101	1	67310	3	N	-0-					-0-
09	151410 X	NO RPT	-0-	-151410	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2716 C WELL #: 85H RRCID -> 280363 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10206 PERF.10423 - 17025

04	DELQ PR	174648	-0-	174648	174648	2718	1	171930	3	N	-0-					-0-
05	328531 X	153883	-0-	-174648	-0-	153883	3			N	-0-					-0-
06	217530 X	124043	-0-	-93487	-0-	124043	3			N	-0-					-0-
07	220503 X	107839	-0-	-112664	-0-	107839	3			N	-0-					-0-
*08	220503 X	92603	-0-	-127900	-0-	2803	1	89800	3	N	-0-					-0-
09	174660 X	NO RPT	-0-	-174660	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2761-A2756 WELL #: 35H RRCID -> 280403 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9846 - 17723

04	DLQ G-10	124894	-0-	124894	124894	1944	1	122950	3	Y	-0-					-0-
05	246570 X	121676	-0-	-124894	-0-	121676	3			Y	-0-					-0-
06	110316 X	110316	-0-	-0-	-0-	110316	3			Y	-0-					-0-
07	133920 X	108347	-0-	-25573	-0-	108347	3			Y	-0-					-0-
08	129053 X	105729	-0-	-23324	-0-	3200	1	102529	3	Y	-0-					-0-
09	124890 X	NO RPT	-0-	-124890	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX-FASKEN-STATE A2755-A2756 WELL #: 36H RRCID -> 280412 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9877 - 17853

04	DLQ G-10	139764	-0-	139764	139764	2175	1	137589	3	Y	-0-					-0-
05	279029 X	139265	-0-	-139764	-0-	139265	3			Y	-0-					-0-
06	128914 X	128914	-0-	-0-	-0-	128914	3			Y	-0-					-0-
07	151528 X	127969	-0-	-23559	-0-	127969	3			Y	-0-					-0-
08	144429 X	123473	-0-	-20956	-0-	3738	1	119735	3	Y	-0-					-0-
09	139770 X	NO RPT	-0-	-139770	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10930 - 18351

04	95670 X	84797	-0-	-10873	-0-	1320	1	83477	3	Y	-0-					-0-
05	95325 X	85255	-0-	-10070	-0-	85255	3			Y	-0-					-0-
06	90420 X	82019	-0-	-8401	-0-	82019	3			Y	-0-					-0-
07	90768 X	83071	-0-	-7697	-0-	83071	3			Y	-0-					-0-
08	87637 X	81083	-0-	-6554	-0-	2454	1	78629	3	Y	-0-					-0-
09	84810 X	NO RPT	-0-	-84810	-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 B WELL #: 10H RRCID -> 280494 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11063 - 17943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1110	X	405	-0-	-705	-0-	18	1	387	3	Y	-0-			2
05	1147	X	552	-0-	-595	-0-	32	1	520	3	Y	-0-			2
06	49	X	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	Y	-0-			2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

WILLIE - GL GU B WELL #: 11H RRCID -> 280495 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10384 PERF.11064 - 18487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	660	X	332	-0-	-328	-0-	15	1	317	3	Y	-0-			8
05	682	X	508	-0-	-174	-0-	30	1	478	3	Y	-0-			8
06	44	X	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-			8
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11342 - 17837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	120390	X	104851	-0-	-15539	-0-	4742	1	100109	3	Y	-0-			-0-
05	114049	X	94162	-0-	-19887	-0-	5485	1	88677	3	Y	-0-			-0-
06	106410	X	89480	-0-	-16930	-0-	4248	1	85232	3	Y	-0-			-0-
07	109957	X	90544	-0-	-19413	-0-	6322	1	84222	3	Y	-0-			-0-
08	109957	X	84155	-0-	-25802	-0-	7957	1	76198	3	Y	-0-			-0-
09	104850	X	NO RPT	-0-	-104850	-0-					Y	NO RPT			-0-

M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10492 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	71970	X	52584	-0-	-19386	-0-	1169	1	51415	3	N	-0-			-0-
05	69843	X	55999	-0-	-13844	-0-	2154	1	53845	3	N	-0-			-0-
06	62220	X	51375	-0-	-10845	-0-	921	1	50454	3	N	-0-			-0-
07	60295	X	49097	-0-	-11198	-0-	1220	1	47877	3	N	-0-			-0-
08	57970	X	48019	-0-	-9951	-0-	847	1	47172	3	N	-0-			-0-
09	54180	X	NO RPT	-0-	-54180	-0-					N	NO RPT			-0-

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	DLQ G-10		132069	-0-	132069	132069	2055	1	130014	3	Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		131018	-0-	131018	263087	131018	3			Y	-0-			-0-
06	384493	X	121406	-0-	-263087	-0-	121406	3			Y	-0-			-0-
07	139562	X	117615	-0-	-21947	-0-	117615	3			Y	-0-			-0-
08	139562	X	114179	-0-	-25383	-0-	3456	1	110723	3	Y	-0-			-0-
09	132060	X	NO RPT	-0-	-132060	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10417 - 16208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	81510	X	67347	-0-	-14163	-0-	1048	1	66299	3	Y	-0-			-0-
05	82150	X	68831	-0-	-13319	-0-	68831	3			Y	-0-			-0-
06	77010	X	64535	-0-	-12475	-0-	64535	3			Y	-0-			-0-
07	74524	X	65699	-0-	-8825	-0-	65699	3			Y	-0-			-0-
08	72168	X	67166	-0-	-5002	-0-	2033	1	65133	3	Y	-0-			-0-
09	67350	X	NO RPT	-0-	-67350	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING WELL #: 16H RRCID -> 280668 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10880 - 16210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	485	-0-	-1075	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
05	1612 X	821	-0-	-791	-0-	1	1	820	3	Y	-0-					-0-
06	1410 X	997	-0-	-413	-0-	2	1	995	3	Y	-0-					-0-
07	1364 X	1340	-0-	-24	-0-	14	1	1326	3	Y	-0-					-0-
08	1485 X	1485	-0-	-0-	-0-	12	1	1459	3	Y	13	13	1			-0-
						14	9									
09	990 X	NO RPT	-0-	-990	-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	DLQ G-10	126288	-0-	126288	126288	1965	1	124323	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	121845	-0-	121845	248133	121845	3			Y	-0-					-0-
06	359407 X	111274	-0-	-248133	-0-	111274	3			Y	-0-					-0-
07	132339 X	109146	-0-	-23193	-0-	109146	3			Y	-0-					-0-
08	132339 X	104055	-0-	-28284	-0-	3150	1	100905	3	Y	-0-					-0-
09	126300 X	NO RPT	-0-	-126300	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10956 - 16797

04	85677 X	85677	-0-	-0-	-0-	85677	3			Y	-0-					-0-
05	85396 X	85396	-0-	-0-	-0-	68	1	85328	3	Y	-0-					-0-
06	87511 X	87511	-0-	-0-	-0-	191	1	87320	3	Y	-0-					-0-
07	94751 X	94751	-0-	-0-	-0-	968	1	93783	3	Y	-0-					-0-
08	91551 X	91551	-0-	-0-	-0-	751	1	90786	3	Y	13	13	1			-0-
						14	9									
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	97470 X	77463	-0-	-20007	-0-	3503	1	73960	3	Y	-0-					-0-
05	94891 X	66510	-0-	-28381	-0-	3875	1	62635	3	Y	-0-					-0-
06	82680 X	66344	-0-	-16336	-0-	3150	1	63194	3	Y	-0-					-0-
07	83917 X	68207	-0-	-15710	-0-	4762	1	63445	3	Y	-0-					-0-
08	80042 X	61694	-0-	-18348	-0-	5833	1	55861	3	Y	-0-					-0-
09	77460 X	NO RPT	-0-	-77460	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11498 - 16781

04	69270 X	53839	-0-	-15431	-0-	2435	1	51404	3	Y	-0-					-0-
05	63891 X	52714	-0-	-11177	-0-	3071	1	49643	3	Y	-0-					-0-
06	59490 X	50421	-0-	-9069	-0-	2394	1	48027	3	Y	-0-					-0-
07	58497 X	50708	-0-	-7789	-0-	3540	1	47168	3	Y	-0-					-0-
08	55645 X	49368	-0-	-6277	-0-	4668	1	44700	3	Y	-0-					-0-
09	53850 X	NO RPT	-0-	-53850	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 16630

04	57060 X	44901	-0-	-12159	-0-	2031	1	42870	3	Y	-0-					-0-
05	56854 X	43254	-0-	-13600	-0-	2520	1	40734	3	Y	-0-					-0-
06	50970 X	42488	-0-	-8482	-0-	2017	1	40471	3	Y	-0-					-0-
07	51429 X	47963	-0-	-3466	-0-	3349	1	44614	3	Y	-0-					-0-
08	46407 X	45728	-0-	-679	-0-	4324	1	41404	3	Y	-0-					-0-
09	44910 X	NO RPT	-0-	-44910	-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 #: 38H RRCID -> 280854 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11447 - 16642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40860 X	33414	-0-	-7446	-0-	1511	1	31903	3	Y	-0-					-0-
05	39897 X	33409	-0-	-6488	-0-	1946	1	31463	3	Y	-0-					-0-
06	37020 X	30986	-0-	-6034	-0-	1471	1	29515	3	Y	-0-					-0-
07	36859 X	31254	-0-	-5605	-0-	2182	1	29072	3	Y	-0-					-0-
08	34534 X	30464	-0-	-4070	-0-	2880	1	27584	3	Y	-0-					-0-
09	33420 X	NO RPT	-0-	-33420	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 16890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	56940 X	48739	-0-	-8201	-0-	2204	1	46535	3	Y	-0-	4	1			-0-
05	54219 X	48326	-0-	-5893	-0-	2815	1	45511	3	Y	-0-					-0-
06	49320 X	45845	-0-	-3475	-0-	2176	1	43669	3	Y	-0-					-0-
07	50964 X	47736	-0-	-3228	-0-	3333	1	44403	3	Y	-0-					-0-
08	50375 X	42376	-0-	-7999	-0-	4007	1	38369	3	Y	-0-					-0-
09	48750 X	NO RPT	-0-	-48750	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2761 A WELL #: 32H RRCID -> 281028 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9806 - 14279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	84729	-0-	84729	84729	1319	1	83410	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	84794	-0-	84794	169523	84794	3			Y	-0-					-0-
06	247788 X	78265	-0-	-169523	-0-	78265	3			Y	-0-					-0-
07	93589 X	77252	-0-	-16337	-0-	77252	3			Y	-0-					-0-
08	92473 X	73369	-0-	-19104	-0-	2221	1	71148	3	Y	-0-					-0-
09	84720 X	NO RPT	-0-	-84720	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	36628	-0-	36628	36628	426	1	36202	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	36346	-0-	36346	72974	1398	1	34948	3	Y	-0-					-0-
06	100021 X	27047	-0-	-72974	-0-	485	1	26562	3	Y	-0-					-0-
07	37293 X	21563	-0-	-15730	-0-	536	1	21027	3	Y	-0-					-0-
08	37293 X	21589	-0-	-15704	-0-	381	1	21208	3	Y	-0-					-0-
09	36090 X	NO RPT	-0-	-36090	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	37480	-0-	37480	37480	436	1	37044	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	37813	-0-	37813	75293	1455	1	36358	3	Y	-0-					-0-
06	106678 X	31385	-0-	-75293	-0-	563	1	30822	3	Y	-0-					-0-
07	37889 X	37889	-0-	-0-	-0-	941	1	36948	3	Y	-0-					-0-
08	37572 X	36333	-0-	-1239	-0-	641	1	35692	3	Y	-0-					-0-
09	36360 X	NO RPT	-0-	-36360	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 42H RRCID -> 281052 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11077 - 19021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	52950 X	51909	-0-	-1041	-0-	808	1	51101	3	Y	-0-					-0-
05	52421 X	52137	-0-	-284	-0-	52137	3			Y	-0-					-0-
06	50670 X	49528	-0-	-1142	-0-	49528	3			Y	-0-					-0-
07	50282 X	49656	-0-	-626	-0-	49656	3			Y	-0-					-0-
08	53630 X	47712	-0-	-5918	-0-	1444	1	46268	3	Y	-0-					-0-
09	51900 X	NO RPT	-0-	-51900	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 40H RRCID -> 281132 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11103 - 16695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	18774	-0-	18774	18774	849	1	17925	3	Y	-0-	6	1			-0-
05	DLQ G-10	38163	-0-	38163	56937	2223	1	35940	3	Y	-0-					-0-
06	90944 X	34007	-0-	-56937	-0-	1614	1	32393	3	Y	-0-					-0-
07	37107 X	34086	-0-	-3021	-0-	2380	1	31706	3	Y	-0-					-0-
08	37107 X	29263	-0-	-7844	-0-	2767	1	26496	3	Y	-0-					-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

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	DLQ G-10	20608	-0-	20608	20608	932	1	19676	3	Y	-0-	13	1			-0-
05	DLQ G-10	46663	-0-	46663	67271	2718	1	43945	3	Y	-0-					-0-
06	107272 X	40001	-0-	-67271	-0-	1899	1	38102	3	Y	-0-					-0-
07	40238 X	37130	-0-	-3108	-0-	2592	1	34538	3	Y	-0-					-0-
08	40238 X	32275	-0-	-7963	-0-	3052	1	29223	3	Y	-0-					-0-
09	38940 X	NO RPT	-0-	-38940	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11035 - 16802

04	58800 X	49626	-0-	-9174	-0-	2244	1	47382	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	57598 X	50995	-0-	-6603	-0-	2971	1	48024	3	Y	-0-					-0-
06	55740 X	48081	-0-	-7659	-0-	2283	1	45798	3	Y	-0-					-0-
07	56668 X	49442	-0-	-7226	-0-	3452	1	45990	3	Y	-0-					-0-
08	52762 X	44657	-0-	-8105	-0-	4222	1	40435	3	Y	-0-					-0-
09	49620 X	NO RPT	-0-	-49620	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 30H RRCID -> 281163 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11190 - 17003

04	74970 X	60061	-0-	-14909	-0-	2716	1	57345	3	Y	-0-	4	1			-0-
05	74617 X	66148	-0-	-8469	-0-	3853	1	62295	3	Y	-0-					-0-
06	70320 X	61468	-0-	-8852	-0-	2918	1	58550	3	Y	-0-					-0-
07	72664 X	63324	-0-	-9340	-0-	4421	1	58903	3	Y	-0-					-0-
08	68541 X	57520	-0-	-11021	-0-	5439	1	52081	3	Y	-0-					-0-
09	64020 X	NO RPT	-0-	-64020	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11094 - 19021

04	49767 X	49767	-0-	-0-	-0-	775	1	48992	3	Y	-0-					-0-
05	49550 X	49550	-0-	-0-	-0-	49550	3			Y	-0-					-0-
06	46500 X	45833	-0-	-667	-0-	45833	3			Y	-0-					-0-
07	45911 X	44940	-0-	-971	-0-	44940	3			Y	-0-					-0-
08	51429 X	42758	-0-	-8671	-0-	1294	1	41464	3	Y	-0-					-0-
09	49770 X	NO RPT	-0-	-49770	-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

04	DLQ G-10	110467	-0-	110467	110467	1719	1	108748	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	114964	-0-	114964	225431	114964	3			Y	-0-					-0-
06	332945 X	107514	-0-	-225431	-0-	107514	3			Y	-0-					-0-
07	115041 X	107046	-0-	-7995	-0-	107046	3			Y	-0-					-0-
08	115041 X	103363	-0-	-11678	-0-	3129	1	100234	3	Y	-0-					-0-
09	111270 X	NO RPT	-0-	-111270	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10479 PERF.11020 - 17371

04	DLQ G-10	57859	-0-	57859	57859	2617	1	55242	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	54370	-0-	54370	112229	3167	1	51203	3	Y	-0-					-0-
06	161964 X	49735	-0-	-112229	-0-	2361	1	47374	3	Y	-0-					-0-
07	68231 X	49885	-0-	-18346	-0-	3483	1	46402	3	Y	-0-					-0-
08	61132 X	46583	-0-	-14549	-0-	4405	1	42178	3	Y	-0-					-0-
09	57870 X	NO RPT	-0-	-57870	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A WELL #: 89H RRCID -> 282060 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9770 - 17591

04	DLQ G-10	104150	-0-	104150	104150	1621	1	102529	3	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	105993	-0-	105993	210143	105993	3			Y	-0-					-0-
06	309366 X	99223	-0-	-210143	-0-	99223	3			Y	-0-					-0-
07	120714 X	99605	-0-	-21109	-0-	99605	3			Y	-0-					-0-
08	120714 X	104023	-0-	-16691	-0-	3149	1	100874	3	Y	-0-					-0-
09	104160 X	NO RPT	-0-	-104160	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY FAMILY WELL #: 13H RRCID -> 282147 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11216 - 18838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	140190 X	102253	-0-	-37937	-0-	264	1	101989	2	N	-0-					-0-
05	135160 X	100247	-0-	-34913	-0-	66	1	100181	2	N	-0-					-0-
06	122310 X	91957	-0-	-30353	-0-	198	1	91759	2	N	-0-					-0-
07	119071 X	90506	-0-	-28565	-0-	98	1	90408	2	N	-0-					-0-
08	112344 X	86497	-0-	-25847	-0-	75	1	86422	2	N	-0-					-0-
09	102240 X	NO RPT	-0-	-102240	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 4H RRCID -> 282189 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10976 - 19520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	121432	-0-	121432	121432	5492	1	115940	3	Y	-0-					-0-
05	259299 X	137867	-0-	-121432	-0-	8031	1	129836	3	Y	-0-					-0-
06	123338 X	123338	-0-	-0-	-0-	5855	1	117483	3	Y	-0-					-0-
07	133207 X	120197	-0-	-13010	-0-	8392	1	111805	3	Y	-0-					-0-
08	137857 X	117277	-0-	-20580	-0-	11089	1	106188	3	Y	-0-					-0-
09	133410 X	NO RPT	-0-	-133410	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 GU A WELL #: 18H RRCID -> 282299 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10988 - 19105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	132142	-0-	132142	132142	1538	1	130604	3	Y	-0-					-0-
05	262136 X	129994	-0-	-132142	-0-	5001	1	124993	3	Y	-0-					-0-
06	118712 X	118712	-0-	-0-	-0-	2129	1	116582	3	Y	1					1
						1	9									
07	149265 X	115985	-0-	-33280	-0-	2881	1	113104	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	139965 X	112180	-0-	-27785	-0-	1979	1	110201	3	Y	-0-					-0-
09	132150 X	NO RPT	-0-	-132150	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 GU B WELL #: 19H RRCID -> 282300 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10921 - 19149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	55340	-0-	55340	55340	644	1	54696	3	Y	-0-					-0-
05	109225 X	53885	-0-	-55340	-0-	2073	1	51812	3	Y	-0-					-0-
06	49802 X	49802	-0-	-0-	-0-	893	1	48909	3	Y	-0-					-0-
07	56916 X	48355	-0-	-8561	-0-	1201	1	47154	3	Y	-0-					-0-
08	57195 X	46283	-0-	-10912	-0-	816	1	45467	3	Y	-0-					-0-
09	55350 X	NO RPT	-0-	-55350	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080 GU C WELL #: 20H RRCID -> 282307 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10995 - 19535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	96526	-0-	96526	96526	1123	1	95403	3	Y	-0-					-0-
05	187773 X	91247	-0-	-96526	-0-	3510	1	87737	3	Y	-0-					-0-
06	81643 X	81643	-0-	-0-	-0-	1464	1	80179	3	Y	-0-					-0-
07	84010 X	76153	-0-	-7857	-0-	1892	1	74261	3	Y	-0-					-0-
08	84010 X	70291	-0-	-13719	-0-	1240	1	69051	3	Y	-0-					-0-
09	81300 X	NO RPT	-0-	-81300	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN-TREVINO WELL #: 11H RRCID -> 282312 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8720 - 17261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	237330 X	237025	-0-	-305	-0-	3689	1	233336	3	Y	-0-					-0-
05	234598 X	234598	-0-	-0-	-0-	234598	3			Y	-0-					-0-
06	254430 X	216828	-0-	-37602	-0-	216828	3			Y	-0-					-0-
07	262911 X	215210	-0-	-47701	-0-	215210	3			Y	-0-					-0-
08	262911 X	211478	-0-	-51433	-0-	6401	1	205077	3	Y	-0-					-0-
09	237030 X	NO RPT	-0-	-237030	-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 #: 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	65310 X	46518	-0-	-18792	-0-	724	1	45794	3	Y	-0-					-0-
05	61566 X	45530	-0-	-16036	-0-	45530	3			Y	-0-					-0-
06	55500 X	41165	-0-	-14335	-0-	41165	3			Y	-0-					-0-
07	53475 X	40505	-0-	-12970	-0-	40505	3			Y	-0-					-0-
08	49631 X	39285	-0-	-10346	-0-	1189	1	38096	3	Y	-0-					-0-
09	46530 X	NO RPT	-0-	-46530	-0-					Y	NO RPT					-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 12H RRCID -> 282840 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10661 - 17045

04	57210 X	42235	-0-	-14975	-0-	657	1	41578	3	Y	-0-					-0-
05	54064 X	41173	-0-	-12891	-0-	41173	3			Y	-0-					-0-
06	50340 X	37211	-0-	-13129	-0-	37211	3			Y	-0-					-0-
07	48236 X	35533	-0-	-12703	-0-	35533	3			Y	-0-					-0-
08	44888 X	33501	-0-	-11387	-0-	1014	1	32487	3	Y	-0-					-0-
09	42240 X	NO RPT	-0-	-42240	-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

04	DLQ G-10	57596	-0-	57596	57596	896	1	56700	3	Y	-0-					-0-
05	112967 X	55371	-0-	-57596	-0-	55371	3			Y	-0-					-0-
06	38793 X	38793	-0-	-0-	-0-	38793	3			Y	-0-					-0-
07	59551 X	54271	-0-	-5280	-0-	54271	3			Y	-0-					-0-
08	59520 X	47817	-0-	-11703	-0-	1447	1	46370	3	Y	-0-					-0-
09	57600 X	NO RPT	-0-	-57600	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON WELL #: 23H RRCID -> 282959 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11016 - 19067

04	DLQ G-10	76619	-0-	76619	76619	1192	1	75427	3	Y	-0-					-0-
05	151948 X	75329	-0-	-76619	-0-	75329	3			Y	-0-					-0-
06	69175 X	69175	-0-	-0-	-0-	69175	3			Y	-0-					-0-
07	86583 X	68586	-0-	-17997	-0-	68586	3			Y	-0-					-0-
08	80755 X	66298	-0-	-14457	-0-	2007	1	64291	3	Y	-0-					-0-
09	76620 X	NO RPT	-0-	-76620	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON-SLAUGHTER WELL #: 24H RRCID -> 283012 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11030 - 19128

04	98940 X	75587	-0-	-23353	-0-	1176	1	74411	3	Y	-0-					-0-
05	93713 X	74776	-0-	-18937	-0-	74776	3			Y	-0-					-0-
06	86520 X	68127	-0-	-18393	-0-	68127	3			Y	-0-					-0-
07	84816 X	67240	-0-	-17576	-0-	67240	3			Y	-0-					-0-
08	79546 X	65837	-0-	-13709	-0-	1993	1	63844	3	Y	-0-					-0-
09	75600 X	NO RPT	-0-	-75600	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 44H RRCID -> 283383 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11130 - 17044

04	DLQ G-10	42981	-0-	42981	42981	669	1	42312	3	Y	-0-					-0-
05	85617 X	42636	-0-	-42981	-0-	42636	3			Y	-0-					-0-
06	37937 X	37937	-0-	-0-	-0-	37937	3			Y	-0-					-0-
07	43710 X	36894	-0-	-6816	-0-	36894	3			Y	-0-					-0-
08	44423 X	34967	-0-	-9456	-0-	1058	1	33909	3	Y	-0-					-0-
09	42990 X	NO RPT	-0-	-42990	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMILTON WELL #: 22H RRCID -> 283431 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10521 PERF.11249 - 18810

04	DLQ G-10	99897	-0-	99897	99897	1555	1	98342	3	Y	-0-					-0-
05	198777 X	98880	-0-	-99897	-0-	98880	3			Y	-0-					-0-
06	90633 X	90633	-0-	-0-	-0-	90633	3			Y	-0-					-0-
07	113708 X	89715	-0-	-23993	-0-	89715	3			Y	-0-					-0-
08	106919 X	87080	-0-	-19839	-0-	2636	1	84444	3	Y	-0-					-0-
09	99900 X	NO RPT	-0-	-99900	-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 PSA C WELL #: 13H RRCID -> 283750 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10950 - 17676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	68897	-0-	68897	68897	3116	1	65781	3	Y	-0-					-0-
05	133552 X	64655	-0-	-68897	-0-	3767	1	60888	3	Y	-0-					-0-
06	58961 X	58961	-0-	-0-	-0-	2799	1	56162	3	Y	-0-					-0-
07	82150 X	56580	-0-	-25570	-0-	3950	1	52630	3	Y	-0-					-0-
08	73129 X	54348	-0-	-18781	-0-	5139	1	49209	3	Y	-0-					-0-
09	68910 X	NO RPT	-0-	-68910	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 86H RRCID -> 283850 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 12510

04	78150 X	52362	-0-	-25788	-0-	815	1	51547	3	Y	-0-					-0-
05	73594 X	49283	-0-	-24311	-0-	49283	3			Y	-0-					-0-
06	66210 X	31940	-0-	-34270	-0-	31940	3			Y	-0-					-0-
07	68417 X	28227	-0-	-40190	-0-	28227	3			Y	-0-					-0-
08	56420 X	40493	-0-	-15927	-0-	1226	1	39267	3	Y	-0-					-0-
09	52350 X	NO RPT	-0-	-52350	-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 03/09/2018 TOTAL DEPTH 10624 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-

DORA MARTIN A WELL #: 35H RRCID -> 284101 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11330 - 18197

04	107700 X	79705	-0-	-27995	-0-	3604	1	76101	3	Y	-0-	36	1			12
05	106020 X	65529	-0-	-40491	-0-	3817	1	61712	3	Y	-0-	9	1			3
06	96210 X	70062	-0-	-26148	-0-	3326	1	66736	3	Y	-0-					3
07	93806 X	65877	-0-	-27929	-0-	4600	1	61277	3	Y	-0-					3
08	82367 X	45357	-0-	-37010	-0-	4289	1	41068	3	Y	-0-					3
09	79710 X	NO RPT	-0-	-79710	-0-					Y	NO RPT					3

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-

APPLING A WELL #: 18H RRCID -> 284147 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10451 PERF.11004 - 19144

04	250680 X	187307	-0-	-63373	-0-	187307	3			N	-0-					-0-
05	240684 X	184179	-0-	-56505	-0-	147	1	184032	3	N	-0-					-0-
06	220710 X	171165	-0-	-49545	-0-	374	1	170791	3	N	-0-					-0-
07	210645 X	170889	-0-	-39756	-0-	1746	1	169143	3	N	-0-					-0-
08	202678 X	164161	-0-	-38517	-0-	1347	1	162814	3	N	-0-					-0-
09	187320 X	NO RPT	-0-	-187320	-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 #: 87H RRCID -> 284160 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3760 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX-MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284295 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10509 - 17889

04	110550 X	83462	-0-	-27088	-0-	1299	1	82163	3	Y	-0-					-0-
05	107911 X	81158	-0-	-26753	-0-	81158	3			Y	-0-					-0-
06	98610 X	74689	-0-	-23921	-0-	74689	3			Y	-0-					-0-
07	96503 X	76886	-0-	-19617	-0-	76886	3			Y	-0-					-0-
08	91543 X	74681	-0-	-16862	-0-	2261	1	72420	3	Y	-0-					-0-
09	83460 X	NO RPT	-0-	-83460	-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 02/24/2018 TOTAL DEPTH 10410 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LC WRIGHT-REESE-ZIMMERHANZEL PSA WELL #: 6H RRCID -> 284345 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10749 - 16074

04	112230 X	83910	-0-	-28320	-0-	976	1	82934	3	Y	-0-					-0-
05	108345 X	83466	-0-	-24879	-0-	3211	1	80255	3	Y	-0-					-0-
06	98610 X	55211	-0-	-43399	-0-	990	1	54221	3	Y	-0-					-0-
07	96162 X	1039	-0-	-95123	-0-	26	1	1013	3	Y	-0-					-0-
08	90923 X	41546	-0-	-49377	-0-	733	1	40813	3	Y	-0-					-0-
09	83910 X	NO RPT	-0-	-83910	-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	177330 X	125298	-0-	-52032	-0-	1458	1	123840	3	Y	-0-					-0-
05	168733 X	121002	-0-	-47731	-0-	4655	1	116347	3	Y	-0-					-0-
06	151380 X	80077	-0-	-71303	-0-	1436	1	78641	3	Y	-0-					-0-
07	145235 X	65624	-0-	-79611	-0-	1630	1	63994	3	Y	-0-					-0-
08	136586 X	55410	-0-	-81176	-0-	977	1	54433	3	Y	-0-					-0-
09	125310 X	NO RPT	-0-	-125310	-0-					Y	NO RPT					-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 14H RRCID -> 284355 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10543 - 14800

04	59040 X	42673	-0-	-16367	-0-	664	1	42009	3	Y	-0-					-0-
05	56265 X	41554	-0-	-14711	-0-	41554	3			Y	-0-					-0-
06	51090 X	38117	-0-	-12973	-0-	38117	3			Y	-0-					-0-
07	48608 X	35809	-0-	-12799	-0-	35809	3			Y	-0-					-0-
08	45167 X	31643	-0-	-13524	-0-	958	1	30685	3	Y	-0-					-0-
09	42660 X	NO RPT	-0-	-42660	-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 #: 13H RRCID -> 284433 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10486 - 14670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50190 X	37058	-0-	-13132	-0-	577	1	36481	3	Y	-0-					-0-
05	47895 X	35704	-0-	-12191	-0-	35704	3			Y	-0-					-0-
06	43920 X	33163	-0-	-10757	-0-	33163	3			Y	-0-					-0-
07	42408 X	32162	-0-	-10246	-0-	32162	3			Y	-0-					-0-
08	39308 X	30584	-0-	-8724	-0-	926	1	29658	3	Y	-0-					-0-
09	37050 X	NO RPT	-0-	-37050	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING B WELL #: 19H RRCID -> 284454 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10493 PERF.11145 - 17935

04	269730 X	195713	-0-	-74017	-0-	195713	3			N	-0-					-0-
05	265329 X	188479	-0-	-76850	-0-	151	1	188328	3	N	-0-					-0-
06	239100 X	170599	-0-	-68501	-0-	373	1	170226	3	N	-0-					-0-
07	229059 X	168991	-0-	-60068	-0-	1727	1	167264	3	N	-0-					-0-
08	217093 X	159526	-0-	-57567	-0-	1308	1	158218	3	N	-0-					-0-
09	195720 X	NO RPT	-0-	-195720	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284492 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10539 - 16918

04	88140 X	67915	-0-	-20225	-0-	1057	1	66858	3	N	-0-					-0-
05	84971 X	67080	-0-	-17891	-0-	67080	3			N	-0-					-0-
06	78210 X	61334	-0-	-16876	-0-	61334	3			N	-0-					-0-
07	76167 X	60862	-0-	-15305	-0-	60862	3			N	-0-					-0-
08	71083 X	57188	-0-	-13895	-0-	1731	1	55457	3	N	-0-					-0-
09	67920 X	NO RPT	-0-	-67920	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 15H RRCID -> 284584 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11212 - 18413

04	134550 X	87465	-0-	-47085	-0-	3955	1	83510	3	N	-0-					-0-
05	126356 X	81498	-0-	-44858	-0-	4748	1	76750	3	N	-0-					-0-
06	111180 X	72147	-0-	-39033	-0-	3425	1	68722	3	N	-0-					-0-
07	105214 X	78033	-0-	-27181	-0-	5448	1	72585	3	N	-0-					-0-
08	91357 X	90031	-0-	-1326	-0-	8513	1	81518	3	N	-0-					-0-
09	87480 X	NO RPT	-0-	-87480	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 14H RRCID -> 284585 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10958 - 18360

04	150900 X	100493	-0-	-50407	-0-	4545	1	95948	3	Y	-0-					-0-
05	142321 X	96811	-0-	-45510	-0-	5640	1	91171	3	Y	-0-					-0-
06	126360 X	87539	-0-	-38821	-0-	4156	1	83383	3	Y	-0-					-0-
07	119226 X	82850	-0-	-36376	-0-	5785	1	77065	3	Y	-0-					-0-
08	104253 X	101547	-0-	-2706	-0-	9602	1	91945	3	Y	-0-					-0-
09	100500 X	NO RPT	-0-	-100500	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING PSA A WELL #: 20H RRCID -> 284726 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 3440 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-

M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 5H RRCID -> 284774 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10674 - 16658

04	59040 X	39070	-0-	-19970	-0-	608	1	38462	3	N	-0-					-0-
05	54777 X	38086	-0-	-16691	-0-	38086	3			N	-0-					-0-
06	48930 X	34228	-0-	-14702	-0-	34228	3			N	-0-					-0-
07	46314 X	33254	-0-	-13060	-0-	33254	3			N	-0-					-0-
08	42780 X	33491	-0-	-9289	-0-	1014	1	32477	3	N	-0-					-0-
09	39060 X	NO RPT	-0-	-39060	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING WELL #: 14H RRCID -> 284939 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10974 - 12415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	76920 X	45489	-0-	-31431	-0-	45489	3			N	-0-					-0-
05	73222 X	42263	-0-	-30959	-0-	34	1	42229	3	N	-0-					-0-
06	62580 X	48428	-0-	-14152	-0-	106	1	48322	3	N	-0-					-0-
07	56854 X	49444	-0-	-7410	-0-	505	1	48939	3	N	-0-					-0-
08	51026 X	42219	-0-	-8807	-0-	346	1	41873	3	N	-0-					-0-
09	48420 X	NO RPT	-0-	-48420	-0-					N	NO RPT					-0-

CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 284999 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11838 - 18039

04	115890 X	57079	-0-	-58811	-0-	148	1	56931	2	N	-0-					-0-
05	89497 X	52322	-0-	-37175	-0-	34	1	52288	2	N	-0-					-0-
06	76050 X	48139	-0-	-27911	-0-	104	1	48035	2	N	-0-					-0-
07	78585 X	45167	-0-	-33418	-0-	49	1	45118	2	N	-0-					-0-
08	68107 X	42702	-0-	-25405	-0-	37	1	42665	2	N	-0-					-0-
09	57090 X	NO RPT	-0-	-57090	-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	63840 X	42807	-0-	-21033	-0-	666	1	42141	3	N	-0-					-0-
05	59892 X	40953	-0-	-18939	-0-	40952	3	1	9	N	1					1
06	53640 X	37112	-0-	-16528	-0-	37112	3			N	-0-					1
07	50964 X	36494	-0-	-14470	-0-	36494	3			N	-0-					1
08	46779 X	33045	-0-	-13734	-0-	1000	1	32045	3	N	-0-					1
09	42810 X	NO RPT	-0-	-42810	-0-					N	NO RPT					1

APPLING PSA B WELL #: 21H RRCID -> 285057 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11094 - 18211

04	114150 X	64508	-0-	-49642	-0-	64508	3			Y	-0-					-0-
05	102982 X	59878	-0-	-43104	-0-	48	1	59830	3	Y	-0-					-0-
06	87180 X	57845	-0-	-29335	-0-	126	1	57719	3	Y	-0-					-0-
07	78709 X	59354	-0-	-19355	-0-	607	1	58747	3	Y	-0-					-0-
08	71145 X	54523	-0-	-16622	-0-	447	1	54076	3	Y	-0-					-0-
09	64500 X	NO RPT	-0-	-64500	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS ABRAS WELL #: 5H RRCID -> 285188 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11404 - 18549

04	158430 X	123683	-0-	-34747	-0-	5593	1	118090	3	Y	-0-					-0-
05	150598 X	117989	-0-	-32609	-0-	6873	1	111116	3	Y	-0-					-0-
06	128640 X	107566	-0-	-21074	-0-	5106	1	102460	3	Y	-0-					-0-
07	132928 X	103449	-0-	-29479	-0-	7223	1	96226	3	Y	-0-					-0-
08	127813 X	99420	-0-	-28393	-0-	9401	1	90019	3	Y	-0-					-0-
09	123690 X	NO RPT	-0-	-123690	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87HR RRCID -> 285326 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10009 - 15001

04	114690 X	81264	-0-	-33426	-0-	1265	1	79999	3	N	-0-					-0-
05	104718 X	78146	-0-	-26572	-0-	78146	3			N	-0-					-0-
06	103770 X	98456	-0-	-5314	-0-	98456	3			N	-0-					-0-
07	107229 X	93489	-0-	-13740	-0-	93489	3			N	-0-					-0-
*08	94085 X	89642	-0-	-4443	-0-	2713	1	86929	3	N	-0-					-0-
09	98460 X	NO RPT	-0-	-98460	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91HR RRCID -> 285327 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10088 - 15033

04	153300 X	110287	-0-	-43013	-0-	1716	1	108571	3	N	-0-					-0-
05	145545 X	101830	-0-	-43715	-0-	101830	3			N	-0-					-0-
06	131310 X	-0-	-0-	-131310	-0-					N	-0-					-0-
07	135687 X	95301	-0-	-40386	-0-	95301	3			N	-0-					-0-
*08	123070 X	94347	-0-	-28723	-0-	2856	1	91491	3	N	-0-					-0-
09	110280 X	NO RPT	-0-	-110280	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAS ABRAS WELL #: 6H RRCID -> 285339 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11404 - 18549

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	109470 X	83702	-0-	-25768	-0-	3785	1	79917	3	Y	-0-			-0-
05	100688 X	79062	-0-	-21626	-0-	4606	1	74456	3	Y	-0-			-0-
06	89910 X	70589	-0-	-19321	-0-	3351	1	67238	3	Y	-0-			-0-
07	90210 X	68807	-0-	-21403	-0-	4804	1	64003	3	Y	-0-			-0-
08	88846 X	64314	-0-	-24532	-0-	6081	1	58233	3	Y	-0-			-0-
09	83700 X	NO RPT	-0-	-83700	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 5H RRCID -> 285416 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10908 - 19525

04	202200 X	145294	-0-	-56906	-0-	6571	1	138723	3	N	-0-			-0-
05	192758 X	141668	-0-	-51090	-0-	8253	1	133415	3	N	-0-			-0-
06	173130 X	127492	-0-	-45638	-0-	6052	1	121440	3	N	-0-			-0-
07	169725 X	122630	-0-	-47095	-0-	8562	1	114068	3	N	-0-			-0-
*08	150133 X	139035	-0-	-11098	-0-	13146	1	125889	3	N	-0-			-0-
09	145290 X	NO RPT	-0-	-145290	-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	252004 X	252004	-0-	-0-	-0-	3578	1	248426	3	N	-0-			-0-
05	260276 X	228621	-0-	-31655	-0-	3429	1	225192	2	N	-0-			-0-
06	251880 X	186289	-0-	-65591	-0-	2794	1	183495	2	N	-0-			-0-
07	260276 X	163273	-0-	-97003	-0-	2449	1	160824	2	N	-0-			-0-
*08	260276 X	136882	-0-	-123394	-0-	2053	1	134829	2	N	-0-			-0-
09	251880 X	NO RPT	-0-	-251880	-0-					N	NO RPT			-0-

APPLING PSA A WELL #: 20HR RRCID -> 285552 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11163 - 18211

04	188820 X	115087	-0-	-73733	-0-	115087	3			Y	-0-			-0-
05	173941 X	108035	-0-	-65906	-0-	86	1	107949	3	Y	-0-			-0-
06	151800 X	96521	-0-	-55279	-0-	211	1	96310	3	Y	-0-			-0-
07	139066 X	92133	-0-	-46933	-0-	941	1	91192	3	Y	-0-			-0-
08	129859 X	101779	-0-	-28080	-0-	835	1	100944	3	Y	-0-			-0-
09	115080 X	NO RPT	-0-	-115080	-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	0 W	317015	-0-	317015	480427	4501	1	312514	3	N	-0-			-0-
05	0 W	300055	-0-	300055	780482	4501	1	295554	2	N	-0-			-0-
06	0 W	254012	-0-	254012	1034494	3810	1	250202	2	N	-0-			-0-
07	0 W	227448	-0-	227448	1261942	3412	1	224036	2	N	-0-			-0-
*08	0 W	195951	-0-	195951	1457893	2939	1	193012	2	N	-0-			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1457893					N	NO RPT			-0-

OWEN-BRISCOE STATE-WCSL GU B WELL #: 2H RRCID -> 285771 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10785 - 18511

04	220590 X	169246	-0-	-51344	-0-	1970	1	167276	3	Y	-0-			-0-
05	227943 X	162500	-0-	-65443	-0-	6251	1	156249	3	Y	-0-			-0-
06	220590 X	146012	-0-	-74578	-0-	2618	1	143394	3	Y	-0-			-0-
07	212040 X	140075	-0-	-71965	-0-	3480	1	136595	3	Y	-0-			-0-
08	191456 X	130290	-0-	-61166	-0-	2298	1	127992	3	Y	-0-			-0-
09	169260 X	NO RPT	-0-	-169260	-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
*03	330429 X	73295	-0-	-257134	-0-	6947	1	66331	3	Y	15					50
						17	9									
*04	100440 X	68582	-0-	-31858	-0-	3101	1	65481	3	Y	-0-	37	1			13
*05	99417 X	60117	-0-	-39300	-0-	3502	1	56615	3	Y	-0-	10	1			3
06	90900 X	83067	-0-	-7833	-0-	3943	1	79124	3	Y	-0-					3
07	88784 X	75676	-0-	-13108	-0-	5284	1	70392	3	Y	-0-					3
08	73284 X	64846	-0-	-8438	-0-	6131	1	58715	3	Y	-0-					3
09	83070 X	NO RPT	-0-	-83070	-0-					Y	NO RPT					3

DORA MARTIN A WELL #: 34H RRCID -> 285808 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11256 - 18141

04	108120 X	72896	-0-	-35224	-0-	3297	1	69599	3	Y	-0-	37	1			11
05	105245 X	44218	-0-	-61027	-0-	2576	1	41642	3	Y	-0-	10	1			1
06	96030 X	51554	-0-	-44476	-0-	2447	1	49107	3	Y	-0-					1
07	93527 X	56298	-0-	-37229	-0-	3931	1	52367	3	Y	-0-					1
08	75330 X	54876	-0-	-20454	-0-	5189	1	49687	3	Y	-0-					1
09	72900 X	NO RPT	-0-	-72900	-0-					Y	NO RPT					1

CHUCURECO A WELL #: 1H RRCID -> 286060 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11316 - 19664

04	293010 X	195916	-0-	-97094	-0-	507	1	195409	2	N	-0-					-0-
05	302777 X	173163	-0-	-129614	-0-	113	1	173050	2	N	-0-					-0-
06	293010 X	146239	-0-	-146771	-0-	316	1	145923	2	N	-0-					-0-
07	244497 X	133371	-0-	-111126	-0-	145	1	133226	2	N	-0-					-0-
08	244497 X	118588	-0-	-125909	-0-	102	1	118486	2	N	-0-					-0-
09	195930 X	NO RPT	-0-	-195930	-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	322410 X	224172	-0-	-98238	-0-	2609	1	221563	3	Y	-0-					-0-
05	333157 X	202284	-0-	-130873	-0-	7781	1	194503	3	Y	-0-					-0-
06	322410 X	174536	-0-	-147874	-0-	3130	1	171406	3	Y	-0-					-0-
07	267158 X	162285	-0-	-104873	-0-	4031	1	158254	3	Y	-0-					-0-
08	267158 X	146119	-0-	-121039	-0-	2577	1	143542	3	Y	-0-					-0-
09	224160 X	NO RPT	-0-	-224160	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 286065 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11223 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-

OWEN 1080-4 GU A WELL #: 1H RRCID -> 286121 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10840 - 18515

04	277110 X	202015	-0-	-75095	-0-	2351	1	199664	3	N	-0-					-0-
05	286347 X	192838	-0-	-93509	-0-	7418	1	185420	3	N	-0-					-0-
06	258000 X	176242	-0-	-81758	-0-	3160	1	173082	3	N	-0-					-0-
07	224378 X	169128	-0-	-55250	-0-	4201	1	164927	3	N	-0-					-0-
*08	224378 X	162388	-0-	-61990	-0-	2864	1	159524	3	N	-0-					-0-
09	202020 X	NO RPT	-0-	-202020	-0-					N	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 A WELL #: 28H RRCID -> 286138 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11550 - 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	253260 X	131700	-0-	-121560	-0-	2050	1	129650	3	Y	-0-			-0-
05	261702 X	119855	-0-	-141847	-0-	119855	3			Y	-0-			-0-
06	187290 X	103265	-0-	-84025	-0-	103265	3			Y	-0-			-0-
07	141112 X	96792	-0-	-44320	-0-	96792	3			Y	-0-			-0-
08	141112 X	88652	-0-	-52460	-0-	2684	1	85968	3	Y	-0-			-0-
09	131700 X	NO RPT	-0-	-131700	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA B WELL #: 29H RRCID -> 286139 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10999 - 17725

04	228570 X	88931	-0-	-139639	-0-	1384	1	87547	3	Y	-0-			-0-
05	236189 X	79474	-0-	-156715	-0-	79474	3			Y	-0-			-0-
06	133080 X	67744	-0-	-65336	-0-	67744	3			Y	-0-			-0-
07	95263 X	63526	-0-	-31737	-0-	63526	3			Y	-0-			-0-
08	95263 X	57255	-0-	-38008	-0-	1733	1	55522	3	Y	-0-			-0-
09	88920 X	NO RPT	-0-	-88920	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 7H RRCID -> 286179 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10898 - 16297

04	236880 X	130598	-0-	-106282	-0-	5906	1	124692	3	Y	-0-			-0-
05	121525 X	121525	-0-	-0-	-0-	7079	1	114446	3	Y	-0-			-0-
06	161850 X	107574	-0-	-54276	-0-	5107	1	102467	3	Y	-0-			-0-
07	101063 X	101063	-0-	-0-	-0-	7056	1	94007	3	Y	-0-			-0-
08	134943 X	94031	-0-	-40912	-0-	8891	1	85140	3	Y	-0-			-0-
09	130590 X	NO RPT	-0-	-130590	-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	320010 X	202696	-0-	-117314	-0-	2359	1	200337	3	Y	-0-			-0-
05	330677 X	182227	-0-	-148450	-0-	7010	1	175217	3	Y	-0-			-0-
06	320010 X	156568	-0-	-163442	-0-	2808	1	153760	3	Y	-0-			-0-
07	142832 X	142832	-0-	-0-	-0-	3548	1	139284	3	Y	-0-			-0-
08	209467 X	128438	-0-	-81029	-0-	2265	1	126173	3	Y	-0-			-0-
09	202710 X	NO RPT	-0-	-202710	-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	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	302188 X	274689	-0-	-27499	-0-	4121	1	270568	2	Y	-0-			-0-
06	292440 X	212011	-0-	-80429	-0-	3180	1	208831	2	Y	-0-			-0-
07	302188 X	177659	-0-	-124529	-0-	2665	1	174994	2	Y	-0-			-0-
08	274691 X	149587	-0-	-125104	-0-	2244	1	147343	2	Y	-0-			-0-
09	265830 X	NO RPT	-0-	-265830	-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	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	236778 X	234154	-0-	-2624	-0-	3512	1	230642	2	Y	-0-			-0-
06	229140 X	189830	-0-	-39310	-0-	2848	1	186982	2	Y	-0-			-0-
07	236778 X	166433	-0-	-70345	-0-	2496	1	163936	2	Y	1			1
						1	9							
*08	234143 X	142183	-0-	-91960	-0-	2133	1	140050	2	Y	-0-	1	1	-0-
09	226590 X	NO RPT	-0-	-226590	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA A WELL #: 8H RRCID -> 286396 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11486 - 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	SHUT IN	29158	-0-	29158	29158	1318	1	27831	3	N	8	4	1			4
						9	9									
*05	346791 X	317633	-0-	-29158	-0-	18492	1	298946	3	N	177	149	1			32
						195	9									
*06	305940 X	280948	-0-	-24992	-0-	13334	1	267541	3	N	66	63	1			35
						73	9									
*07	316138 X	250370	-0-	-65768	-0-	17477	1	232838	3	N	50	67	1			18
						55	9									
*08	316138 X	219192	-0-	-96946	-0-	20724	1	198451	3	N	15					33
						17	9									
*09	305940 X	NO RPT	-0-	-305940	-0-					N	NO RPT					33

SLAUGHTER WELL #: 30H RRCID -> 286568 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11209 - 18186

04	188370 X	-0-	-0-	-188370	-0-					Y	-0-					-0-
05	194649 X	79910	-0-	-114739	-0-	79910	3			Y	-0-					-0-
06	188370 X	68458	-0-	-119912	-0-	68458	3			Y	-0-					-0-
07	65009 X	65009	-0-	-0-	-0-	65009	3			Y	-0-					-0-
08	89497 X	59657	-0-	-29840	-0-	1806	1	57851	3	Y	-0-					-0-
09	77340 X	NO RPT	-0-	-77340	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA D WELL #: 11H RRCID -> 286970 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11157 - 17586

04	320580 X	195896	-0-	-124684	-0-	8859	1	187037	3	Y	-0-					-0-
05	331266 X	168060	-0-	-163206	-0-	9790	1	158270	3	Y	-0-					-0-
06	320580 X	141432	-0-	-179148	-0-	6714	1	134718	3	Y	-0-					-0-
07	331266 X	-0-	-0-	-331266	-0-					Y	-0-					-0-
08	331266 X	108487	-0-	-222779	-0-	10258	1	98229	3	Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-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	187891 X	-0-	-0-	-187891	-0-					N	-0-					-0-
05	216769 X	216769	-0-	-0-	-0-	216769	3			N	-0-					-0-
06	194370 X	183161	-0-	-11209	-0-	183161	3			N	-0-					-0-
07	200849 X	-0-	-0-	-200849	-0-					N	-0-					-0-
08	200849 X	162011	-0-	-38838	-0-	4904	1	157107	3	N	-0-					-0-
09	194370 X	NO RPT	-0-	-194370	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 6H RRCID -> 286991 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10947 - 16560

04	255630 X	126561	-0-	-129069	-0-	5723	1	120838	3	Y	-0-					1
05	264151 X	117083	-0-	-147068	-0-	6821	1	110262	3	Y	-0-					1
06	255630 X	102921	-0-	-152709	-0-	4886	1	98035	3	Y	-0-					1
07	264151 X	-0-	-0-	-264151	-0-					Y	-0-					1
08	264151 X	90520	-0-	-173631	-0-	13699	1	76821	3	Y	-0-					1
09	255630 X	NO RPT	-0-	-255630	-0-					Y	NO RPT					1

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 8H RRCID -> 286992 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11030 - 16050

04	290070 X	132756	-0-	-157314	-0-	6004	1	126752	3	Y	-0-					-0-
05	299739 X	124012	-0-	-175727	-0-	7224	1	116788	3	Y	-0-					-0-
06	290070 X	110235	-0-	-179835	-0-	5233	1	105002	3	Y	-0-					-0-
07	299739 X	-0-	-0-	-299739	-0-					Y	-0-					-0-
08	299739 X	97739	-0-	-202000	-0-	14112	1	83627	3	Y	-0-					-0-
09	290070 X	NO RPT	-0-	-290070	-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 #: 43H RRCID -> 287004 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FASKEN STATE A2716 PSA B WELL #: 97H RRCID -> 287052 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10213 - 16394

04	0	174971	-0-	174971	384074	2723	1	172248	3	Y	-0-					-0-
05	542190 X	158116	-0-	-384074	-0-	158116	3			Y	-0-					-0-
06	175650 X	131385	-0-	-44265	-0-	131385	3			Y	-0-					-0-
07	181505 X	-0-	-0-	-181505	-0-					Y	-0-					-0-
08	181505 X	106906	-0-	-74599	-0-	3236	1	103670	3	Y	-0-					-0-
09	175650 X	NO RPT	-0-	-175650	-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	0	80680	-0-	80680	80680	11275	1	69405	3	Y	-0-					-0-
*05	350789 X	270109	-0-	-80680	-0-	15730	1	254289	3	Y	82	71	1			11
						90	9									
06	262440 X	226316	-0-	-36124	-0-	10740	1	215493	3	Y	75	58	1			28
						83	9									
*07	271188 X	194615	-0-	-76573	-0-	13583	1	180963	3	Y	63	63	1			28
						69	9									
08	271188 X	163897	-0-	-107291	-0-	28041	1	135819	3	Y	34	33	1			29
						37	9									
09	262440 X	NO RPT	-0-	-262440	-0-					Y	NO RPT					29

OWEN 1080-5 WELL #: 22H RRCID -> 287111 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10915 - 19432

04	428940 X	292508	-0-	-136432	-0-	3404	1	289104	3	Y	-0-					-0-
05	443238 X	272632	-0-	-170606	-0-	10488	1	262144	3	Y	-0-					-0-
06	428940 X	239820	-0-	-189120	-0-	4301	1	235519	3	Y	-0-					-0-
07	443238 X	224899	-0-	-218339	-0-	5587	1	219312	3	Y	-0-					-0-
08	443238 X	204287	-0-	-238951	-0-	7778	1	196509	3	Y	-0-					-0-
09	428940 X	NO RPT	-0-	-428940	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 23H RRCID -> 287112 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10550 PERF.11049 - 19345

04	343740 X	245641	-0-	-98099	-0-	2859	1	242782	3	Y	-0-					-0-
05	355198 X	222377	-0-	-132821	-0-	8554	1	213823	3	Y	-0-					-0-
06	343740 X	190460	-0-	-153280	-0-	3415	1	187045	3	Y	-0-					-0-
07	355198 X	180898	-0-	-174300	-0-	4494	1	176404	3	Y	-0-					-0-
08	355198 X	167165	-0-	-188033	-0-	6693	1	160472	3	Y	-0-					-0-
09	343740 X	NO RPT	-0-	-343740	-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	350400 X	201053	-0-	-149347	-0-	9090	1	191908	3	N	50	50	1			64
						55	9									
05	362080 X	222312	-0-	-139768	-0-	12951	1	209361	3	N	-0-	64	1			-0-
06	350400 X	180793	-0-	-169607	-0-	8583	1	172210	3	N	-0-					-0-
07	362080 X	156831	-0-	-205249	-0-	10950	1	145881	3	N	-0-					-0-
08	362080 X	140078	-0-	-222002	-0-	22034	1	118044	3	N	-0-					-0-
09	350400 X	NO RPT	-0-	-350400	-0-					N	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 C WELL #: 10H RRCID -> 287120 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11192 - 17432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	257010 X	193207	-0-	-63803	-0-	8737	1	184470	3	Y	-0-					-0-
05	265577 X	165402	-0-	-100175	-0-	9635	1	155767	3	Y	-0-					-0-
06	257010 X	137814	-0-	-119196	-0-	6542	1	131272	3	Y	-0-					-0-
07	265577 X	124506	-0-	-141071	-0-	8693	1	115813	3	Y	-0-					-0-
08	265577 X	110909	-0-	-154668	-0-	17697	1	93212	3	Y	-0-					-0-
09	257010 X	NO RPT	-0-	-257010	-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

*03	123231 X	123231	-0-	-0-	-0-	367	1	122864	3	Y	-0-					-0-
*04	399461 X	399461	-0-	-0-	-0-	5672	1	393789	3	Y	-0-					-0-
*05	377736 X	377736	-0-	-0-	-0-	5666	1	372070	3	Y	-0-					-0-
06	335130 X	311784	-0-	-23346	-0-	4677	1	307107	3	Y	-0-					-0-
07	346301 X	270833	-0-	-75468	-0-	4062	1	266771	3	Y	-0-					-0-
*08	346301 X	229037	-0-	-117264	-0-	3436	1	225601	3	Y	-0-					-0-
09	335130 X	NO RPT	-0-	-335130	-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	0	29141	-0-	29141	29141	4192	1	24949	3	Y	-0-					-0-
*05	277375 X	248234	-0-	-29141	-0-	14456	1	233689	3	Y	81	70	1			11
						89	9									
06	256830 X	219356	-0-	-37474	-0-	10410	1	208881	3	Y	59	47	1			23
						65	9									
*07	265391 X	190533	-0-	-74858	-0-	13299	1	177182	3	Y	47	48	1			22
						52	9									
08	265391 X	123214	-0-	-142177	-0-	21496	1	101694	3	Y	22	23	1			21
						24	9									
09	256830 X	NO RPT	-0-	-256830	-0-					Y	NO RPT					21

DORA MARTIN B PSA D WELL #: 52H RRCID -> 287153 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11386 - 18764

04	0	2133	-0-	2133	2133	314	1	1819	3	Y	-0-					-0-
05	245582 X	242161	-0-	-3421	-0-	14102	1	227970	3	Y	81	71	1			10
						89	9									
06	237660 X	233908	-0-	-3752	-0-	11101	1	222740	3	Y	61	48	1			23
						67	9									
*07	245582 X	207327	-0-	-38255	-0-	14472	1	192804	3	Y	46	48	1			21
						51	9									
08	245582 X	177664	-0-	-67918	-0-	31480	1	146159	3	Y	23	23	1			21
						25	9									
09	237660 X	NO RPT	-0-	-237660	-0-					Y	NO RPT					21

DORA MARTIN B PSA E WELL #: 53H RRCID -> 287162 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11569 - 18179

04	0	1194	-0-	1194	1194	181	1	1013	3	Y	-0-					-0-
*05	239872 X	238678	-0-	-1194	-0-	13899	1	224690	3	Y	81	71	1			10
						89	9									
06	217147 X	217147	-0-	-0-	-0-	10306	1	206777	3	Y	58	47	1			21
						64	9									
*07	219976 X	189104	-0-	-30872	-0-	13200	1	175854	3	Y	45	46	1			20
						50	9									
08	219976 X	-0-	-0-	-219976	-0-					Y	22	22	1			20
09	212880 X	NO RPT	-0-	-212880	-0-					Y	NO RPT					20

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE A2716 PSA A WELL #: 98H RRCID -> 287169 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 9973 PERF.10174 - 16455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	174493	-0-	174493	380867	2716	1	171777	3	Y	-0-					-0-
05	537787 X	156920	-0-	-380867	-0-	156920	3			Y	-0-					-0-
06	176070 X	128565	-0-	-47505	-0-	128565	3			Y	-0-					-0-
07	181939 X	114974	-0-	-66965	-0-	114974	3			Y	-0-					-0-
08	181939 X	101471	-0-	-80468	-0-	3072	1	98399	3	Y	-0-					-0-
09	176070 X	NO RPT	-0-	-176070	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 42H RRCID -> 287181 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 11377 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-

MARTIN PSA E WELL #: 11H RRCID -> 287182 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10992 - 17712

05	341665 X	341665	-0-	-0-	-0-	19904	1	321761	3	Y	-0-					-0-
06	384990 X	378525	-0-	-6465	-0-	17970	1	360555	3	Y	-0-					-0-
07	397823 X	365188	-0-	-32635	-0-	25498	1	339690	3	Y	-0-					-0-
08	397823 X	338140	-0-	-59683	-0-	56618	1	281522	3	Y	-0-					-0-
09	384990 X	NO RPT	-0-	-384990	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN PSA F WELL #: 12H RRCID -> 287183 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11015 - 17812

05	348647 X	348647	-0-	-0-	-0-	20310	1	328337	3	Y	-0-					-0-
06	379380 X	356801	-0-	-22579	-0-	16938	1	339863	3	Y	-0-					-0-
07	392026 X	337502	-0-	-54524	-0-	23564	1	313938	3	Y	-0-					-0-
08	392026 X	305459	-0-	-86567	-0-	51198	1	254261	3	Y	-0-					-0-
09	379380 X	NO RPT	-0-	-379380	-0-					Y	NO RPT					-0-

M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 6H RRCID -> 287229 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 10448 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-

DORA MARTIN A PSA G WELL #: 49H RRCID -> 287303 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11480 - 17601

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	286282 X	286282	-0-	-0-	-0-	16672	1	269521	3	Y	81	70	1			11
						89	9									
06	276840 X	243800	-0-	-33040	-0-	11570	1	232152	3	Y	71	55	1			27
						78	9									
*07	286068 X	214155	-0-	-71913	-0-	14948	1	199141	3	Y	60	59	1			28
						66	9									
08	286068 X	177381	-0-	-108687	-0-	16769	1	160578	3	Y	31	30	1			29
						34	9									
09	276840 X	NO RPT	-0-	-276840	-0-					Y	NO RPT					29

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC 507495

HORNED FROG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278895 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10347 - 18594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15870	X	14498	-0-	-1372	-0-	16	1	13907	2	Y	511	493	1			83
							13	4	562	9							
05	16399	X	13693	-0-	-2706	-0-	15	1	13091	2	Y	503	498	1			88
							34	4	553	9							
06	15090	X	12993	-0-	-2097	-0-	7	1	12126	2	Y	531	510	1			109
							276	4	584	9							
07	15066	X	11585	-0-	-3481	-0-	5	1	10768	2	Y	513	524	1			98
							248	4	564	9							
08	15066	X	10250	-0-	-4816	-0-	5	1	9544	2	Y	441	447	1			92
							216	4	485	9							
09	14490	X	NO RPT	-0-	-14490	-0-					Y	NO RPT					92

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	16770	X	16402	-0-	-368	-0-	18	1	15870	2	Y	454	438	1			74
							15	4	499	9							
05	16554	X	14403	-0-	-2151	-0-	16	1	13859	2	Y	447	443	1			78
							36	4	492	9							
06	15900	X	12996	-0-	-2904	-0-	8	1	12312	2	Y	359	364	1			73
							281	4	395	9							
07	22118	X	22118	-0-	-0-	-0-	9	1	21119	2	Y	457	443	1			87
							487	4	503	9							
*08	19958	X	19958	-0-	-0-	-0-	9	1	19058	2	Y	417	417	1			87
							432	4	459	9							
09	16410	X	NO RPT	-0-	-16410	-0-					Y	NO RPT					87

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	11430	X	6455	-0-	-4975	-0-	7	1	6090	2	N	320	197	1			167
							6	4	352	9							
05	13988	X	13988	-0-	-0-	-0-	15	1	12972	2	N	879	1002	1			44
							34	4	967	9							
06	11130	X	8787	-0-	-2343	-0-	5	1	8586	2	N	-0-					44
							196	4									
07	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-					44
08	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					N	NO RPT					44
09	13530	X	NO RPT	-0-	-13530	-0-					N	NO RPT					44

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	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	10	1	9216	2	N	556	390	1			189
							8	4	612	9							
05	9858	X	3652	-0-	-6206	-0-	4	1	3416	2	N	203	307	1			85
							9	4	223	9							
06	9390	X	-0-	-0-	-9390	-0-					N	-0-					85
07	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					N	-0-					85
08	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT					85
09	9840	X	NO RPT	-0-	-9840	-0-					N	NO RPT					85

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495

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	150090 X	116853	-0-	-33237	-0-	125	1	111536	2	Y	4627	4506	1			750
						102	4	5090	9							
05	150381 X	118733	-0-	-31648	-0-	132	1	113497	2	Y	4369	4358	1			761
						298	4	4806	9							
06	143010 X	110480	-0-	-32530	-0-	63	1	103561	2	Y	4087	4012	1			836
						2360	4	4496	9							
07	135935 X	111395	-0-	-24540	-0-	47	1	104661	2	Y	3885	3979	1			742
						2413	4	4274	9							
08	127813 X	102672	-0-	-25141	-0-	46	1	96607	2	Y	3484	3502	1			724
						2187	4	3832	9							
09	116850 X	NO RPT	-0-	-116850	-0-					Y	NO RPT					724

HORNED FROG G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284580 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 9514 PERF.10325 - 22603

04	150990 X	115642	-0-	-35348	-0-	124	1	110353	2	Y	4604	4486	1			746
						101	4	5064	9							
05	149885 X	114696	-0-	-35189	-0-	127	1	109559	2	Y	4293	4291	1			748
						288	4	4722	9							
06	137100 X	102195	-0-	-34905	-0-	58	1	95328	2	Y	4215	4101	1			862
						2172	4	4637	9							
07	132153 X	102886	-0-	-29267	-0-	43	1	96195	2	Y	4027	4120	1			769
						2218	4	4430	9							
08	126759 X	95365	-0-	-31394	-0-	43	1	89441	2	Y	3505	3545	1			729
						2025	4	3856	9							
09	115650 X	NO RPT	-0-	-115650	-0-					Y	NO RPT					729

HORNED FROG NW A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284963 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9933 - 17422

04	60330 X	52628	-0-	-7702	-0-	1104	1	42078	2	Y	6239	6623	1			564
						1843	3	740	4							
05	57257 X	44703	-0-	-12554	-0-	440	1	37692	3	Y	5958	6126	1			396
						17	4	6554	9							
06	51960 X	40997	-0-	-10963	-0-	455	1	32930	2	Y	4723	4744	1			375
						2417	4	5195	9							
07	53692 X	43311	-0-	-10381	-0-	911	1	36632	2	Y	4726	4785	1			316
						569	4	5199	9							
08	54374 X	39229	-0-	-15145	-0-	623	1	32269	2	Y	4262	4296	1			282
						1136	3	513	4							
09	52620 X	NO RPT	-0-	-52620	-0-					Y	NO RPT					282

HORNED FROG NW B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284964 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9959 - 17290

04	57300 X	11748	-0-	-45552	-0-	266	1	10138	2	Y	656	1463	1			59
						444	3	178	4							
05	55149 X	42980	-0-	-12169	-0-	431	1	36931	3	Y	5092	4812	1			339
						17	4	5601	9							
06	53370 X	42270	-0-	-11100	-0-	471	1	34121	2	Y	4703	4668	1			374
						2505	4	5173	9							
07	51305 X	41469	-0-	-9836	-0-	845	1	33994	2	Y	5547	5550	1			371
						528	4	6102	9							
*08	46418 X	46418	-0-	-0-	-0-	744	1	38564	2	Y	4671	4733	1			309
						1358	3	614	4							
09	41580 X	NO RPT	-0-	-41580	-0-					Y	NO RPT					309

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	222	-0-	-78	-0-	222	3			N	-0-					152
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	552	3	2	9	N	2					154
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	326	3	11	9	N	10					164
07	217	N	93	-0-	-124	-0-	87	3	6	9	N	5					169
08	558	N	47	-0-	-511	-0-	33	3	14	9	N	13	154	1			28
09	330	N	25	-0-	-305	-0-	23	3	2	9	N	2					30

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	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
07	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
*08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	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	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
05	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
06	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	3442	-0-	-278	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
*08	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					-0-

NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095

04	19800	X	11282	-0-	-8518	-0-	11282	2			N	-0-					-0-
05	20460	X	19380	-0-	-1080	-0-	19380	2			N	-0-					-0-
06	19410	X	17234	-0-	-2176	-0-	17234	2			N	-0-					-0-
07	23646	X	23646	-0-	-0-	-0-	23646	2			N	-0-					-0-
*08	19811	X	19811	-0-	-0-	-0-	19811	2			N	-0-					-0-
09	18750	X	NO RPT	-0-	-18750	-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	13440 X	10383	-0-	-3057	-0-	10383	2			N	-0-			-0-
05	11182 X	11182	-0-	-0-	-0-	11182	2			N	-0-			-0-
06	10544 X	10544	-0-	-0-	-0-	10544	2			N	-0-			-0-
07	15213 X	15213	-0-	-0-	-0-	15213	2			N	-0-			-0-
08	10726 X	10054	-0-	-672	-0-	10054	2			N	-0-			-0-
09	10830 X	NO RPT	-0-	-10830	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815

04	2100 X	1886	-0-	-214	-0-	1886	2			N	-0-			-0-
05	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-			-0-
06	2190 X	1863	-0-	-327	-0-	1863	2			N	-0-			-0-
07	2821 X	2178	-0-	-643	-0-	2178	2			N	-0-			-0-
08	2821 X	2119	-0-	-702	-0-	2119	2			N	-0-			-0-
09	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
NUNLEY-TRAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 258752 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12597 PERF.16599 - 16722

04	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-			-0-
05	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-			-0-
06	6880 X	6880	-0-	-0-	-0-	6880	2			N	-0-			-0-
07	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	6854	2			N	-0-			-0-
08	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-			-0-
*09	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			N	-0-			-0-

BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408

04	3000 X	2588	-0-	-412	-0-	2588	2			N	-0-			-0-
05	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-			-0-
06	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	2			N	-0-			-0-
07	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-			-0-
08	2666 X	321	-0-	-2345	-0-	321	2			N	-0-			-0-
09	4560 X	1065	-0-	-3495	-0-	1065	2			N	-0-			-0-

PURSUIT OIL & GAS, LLC 683415
LA MUELA WELL #: 1H RRCID -> 283958 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11316 - 19823

04	211200 X	156794	-0-	-54406	-0-	133	1	156661	3	N	-0-			-0-
05	203577 X	160213	-0-	-43364	-0-	160213	3			N	-0-			-0-
06	178530 X	149045	-0-	-29485	-0-	163	1	148882	3	N	-0-			-0-
07	178591 X	134663	-0-	-43928	-0-	74	1	134589	3	N	-0-			-0-
08	173011 X	131646	-0-	-41365	-0-	384	1	131262	3	N	-0-			-0-
09	156780 X	116587	-0-	-40193	-0-	81	1	116506	3	N	-0-			-0-

BRELLENTHIN-MARTIN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 284417 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF.12068 - 19125

04	156420 X	106020	-0-	-50400	-0-	704	1	105316	3	N	-0-			-0-
05	148831 X	96504	-0-	-52327	-0-	513	1	95991	3	N	-0-			-0-
06	131880 X	92021	-0-	-39859	-0-	92021	3			N	-0-			-0-
07	128340 X	87283	-0-	-41057	-0-	87283	3			N	-0-			-0-
08	116777 X	81808	-0-	-34969	-0-	749	1	81059	3	N	-0-			-0-
09	106020 X	74211	-0-	-31809	-0-	470	1	73741	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS, LLC //CONT.// 683415
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	483540 X	393751	-0-	-89789	-0-	393751	3			N	-0-					-0-
05	499658 X	410377	-0-	-89281	-0-	410377	3			N	-0-					-0-
06	483540 X	382512	-0-	-101028	-0-	382512	3			N	-0-					-0-
07	426963 X	392132	-0-	-34831	-0-	997	1	391135	3	N	-0-					-0-
08	423057 X	373682	-0-	-49375	-0-	373682	3			N	-0-					-0-
09	397140 X	340052	-0-	-57088	-0-	455	1	339597	3	N	-0-					-0-

ESTHER SCHLETZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286954 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 11352 PERF.12071 - 18586

04	434310 X	286639	-0-	-147671	-0-	286639	3			N	-0-					-0-
05	448787 X	281518	-0-	-167269	-0-	281518	3			N	-0-					-0-
06	434310 X	245050	-0-	-189260	-0-	245050	3			N	-0-					-0-
07	448787 X	253839	-0-	-194948	-0-	8307	1	245532	3	N	-0-					-0-
08	448787 X	236556	-0-	-212231	-0-	236556	3			N	-0-					-0-
09	286650 X	209077	-0-	-77573	-0-	209077	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	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	229	1	1022	2	N	522	522	1			-0-
						574	9									
05	1147 N	1109	-0-	-38	-0-	179	1	930	2	N	-0-					-0-
06	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	149	1	924	2	N	364	364	1			-0-
						400	9									
07	1891 N	542	-0-	-1349	-0-	99	1	443	2	N	-0-					-0-
08	1116 N	672	-0-	-444	-0-	48	1	624	2	N	-0-					-0-
09	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801

04	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	405	1	4932	2	Y	507	507	1			98
						368	4	558	9							
05	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	429	1	4880	2	Y	530	560	1			68
						75	4	583	9							
06	5070 X	4891	-0-	-179	-0-	420	1	3738	2	Y	557	576	1			49
						120	4	613	9							
07	6479 X	4767	-0-	-1712	-0-	434	1	3666	2	Y	554	503	1			100
						58	4	609	9							
08	6479 X	5043	-0-	-1436	-0-	434	1	4056	2	Y	503	532	1			71
						553	9									
09	6270 X	3657	-0-	-2613	-0-	420	1	2721	2	Y	468	448	1			91
						1	4	515	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691

04	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	405	1	4282	2	Y	656	652	1			127
						320	4	722	9							
05	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	429	1	4283	2	Y	685	724	1			88
						66	4	754	9							
06	4680 X	4401	-0-	-279	-0-	420	1	3152	2	Y	661	690	1			59
						102	4	727	9							
07	5890 X	4156	-0-	-1734	-0-	434	1	2929	2	Y	679	616	1			122
						46	4	747	9							
08	5890 X	4455	-0-	-1435	-0-	434	1	3354	2	Y	606	642	1			86
						667	9									
09	5700 X	3198	-0-	-2502	-0-	420	1	2203	2	Y	522	506	1			102
						1	4	574	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	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	379	1	2583	2	Y	392	382	1			76
							193	4	431	9							
05	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	340	1	2338	2	Y	365	394	1			47
							36	4	402	9							
06	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	420	1	2541	2	Y	477	482	1			42
							82	4	525	9							
07	3720	X	3151	-0-	-569	-0-	434	1	2250	2	Y	393	364	1			71
							35	4	432	9							
08	3720	X	3331	-0-	-389	-0-	434	1	2549	2	Y	316	342	1			45
							348	9									
09	3600	X	2525	-0-	-1075	-0-	420	1	1775	2	Y	299	286	1			58
							1	4	329	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	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	394	1	3304	2	Y	374	371	1			73
							247	4	411	9							
05	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	418	1	3613	2	Y	380	404	1			49
							55	4	418	9							
06	3840	X	3484	-0-	-356	-0-	420	1	2562	2	Y	381	396	1			34
							83	4	419	9							
07	4495	X	3470	-0-	-1025	-0-	434	1	2575	2	Y	383	348	1			69
							40	4	421	9							
08	4495	X	3605	-0-	-890	-0-	434	1	2800	2	Y	337	358	1			48
							371	9									
09	4350	X	2766	-0-	-1584	-0-	420	1	2022	2	Y	294	285	1			57
							1	4	323	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	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	405	1	3232	2	Y	329	307	1			64
							241	4	362	9							
05	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	429	1	2320	2	Y	243	276	1			31
							36	4	267	9							
06	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	420	1	1787	2	Y	274	281	1			24
							58	4	301	9							
07	4278	X	2316	-0-	-1962	-0-	434	1	1575	2	Y	256	234	1			46
							25	4	282	9							
08	4278	X	2260	-0-	-2018	-0-	434	1	1593	2	Y	212	228	1			30
							233	9									
09	4140	X	1692	-0-	-2448	-0-	392	1	1073	2	Y	206	196	1			40
							227	9									

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	377	1	3459	2	Y	278	323	1			54
							258	4	306	9							
05	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	417	1	4426	2	Y	147	182	1			19
							68	4	162	9							
06	5490	X	5135	-0-	-355	-0-	420	1	4063	2	Y	474	451	1			42
							131	4	521	9							
07	5673	X	5095	-0-	-578	-0-	434	1	4006	2	Y	538	483	1			97
							63	4	592	9							
08	5673	X	5403	-0-	-270	-0-	434	1	4408	2	Y	510	535	1			72
							561	9									
09	5130	X	3823	-0-	-1307	-0-	420	1	3044	2	Y	325	334	1			63
							1	4	358	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	9390	X	8140	-0-	-1250	-0-	351	1	6615	2	Y	618	695	1			120
							494	4	680	9							
05	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	421	1	8069	2	Y	809	825	1			104
							124	4	890	9							
06	9600	X	7271	-0-	-2329	-0-	411	1	5768	2	Y	824	855	1			73
							186	4	906	9							
07	9920	X	7135	-0-	-2785	-0-	434	1	5674	2	Y	853	772	1			154
							89	4	938	9							
08	9920	X	7625	-0-	-2295	-0-	434	1	6331	2	Y	782	825	1			111
							860	9									
09	9210	X	5507	-0-	-3703	-0-	420	1	4324	2	Y	693	669	1			135
							1	4	762	9							

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 281539 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10619 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	405	1	4511	2	Y	268	273	1			52
							337	4	295	9							
05	5301	X	5121	-0-	-180	-0-	345	1	4339	2	Y	337	346	1			43
							66	4	371	9							
06	5130	X	4717	-0-	-413	-0-	420	1	3819	2	Y	323	337	1			29
							123	4	355	9							
07	5735	X	4123	-0-	-1612	-0-	434	1	3339	2	Y	271	251	1			49
							52	4	298	9							
08	5735	X	4334	-0-	-1401	-0-	434	1	3622	2	Y	253	266	1			36
							278	9									
*09	5550	X	3193	-0-	-2357	-0-	406	1	2512	2	Y	249	234	1	3	7	48
							1	4	274	9							

WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 04H RRCID -> 281827 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10516 - 17417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		6038	-0-	6038	6038	366	1	4883	2	Y	385	403	1			75
							365	4	424	9							
05	DLQ G-10		6083	-0-	6083	12121	429	1	4970	2	Y	553	557	1			71
							76	4	608	9							
06	DLQ G-10		4739	-0-	4739	16860	420	1	3682	2	Y	471	500	1			42
							119	4	518	9							
07	DLQ G-10		4457	-0-	4457	21317	434	1	3446	2	Y	475	431	1			86
							54	4	523	9							
08	26084	X	4767	-0-	-21317	-0-	434	1	3870	2	Y	421	447	1			60
							463	9									
09	5790	X	3610	-0-	-2180	-0-	413	1	2739	2	Y	415	394	1			81
							1	4	457	9							

WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 03H RRCID -> 281869 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10594 - 17360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	372	1	5439	2	Y	429	427	1			83
							406	4	472	9							
05	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	413	1	4466	2	Y	433	460	1			56
							68	4	476	9							
06	5220	X	4738	-0-	-482	-0-	410	1	3697	2	Y	465	480	1			41
							119	4	512	9							
07	6913	X	4277	-0-	-2636	-0-	375	1	3384	2	Y	423	388	1			76
							53	4	465	9							
08	6913	X	4727	-0-	-2186	-0-	434	1	3847	2	Y	405	424	1			57
							446	9									
09	6690	X	3476	-0-	-3214	-0-	420	1	2639	2	Y	378	361	1			74
							1	4	416	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	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	405	1	5312	2	Y	406	423	1			79
							397	4	447	9							
05	6169	X	4851	-0-	-1318	-0-	429	1	4010	2	Y	319	357	1			41
							61	4	351	9							
06	6330	X	4524	-0-	-1806	-0-	366	1	3534	2	Y	464	464	1			41
							114	4	510	9							
07	6789	X	5052	-0-	-1737	-0-	434	1	3987	2	Y	516	464	1			93
							63	4	568	9							
08	6789	X	5385	-0-	-1404	-0-	434	1	4425	2	Y	478	503	1			68
							526	9									
*09	6570	X	4079	-0-	-2491	-0-	420	1	3150	2	Y	462	436	1	5	7	89
							1	4	508	9							

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 05H RRCID -> 282117 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10668 - 16849

04	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	405	1	2269	2	Y	310	288	1			60
							169	4	341	9							
05	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	428	1	2948	2	Y	318	337	1			41
							45	4	350	9							
06	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	420	1	2905	2	Y	348	358	1			31
							94	4	383	9							
07	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	434	1	2518	2	Y	302	279	1			54
							40	4	332	9							
08	3782	X	3488	-0-	-294	-0-	434	1	2757	2	Y	270	286	1			38
							297	9									
09	3810	X	2877	-0-	-933	-0-	420	1	2124	2	Y	302	281	1			59
							1	4	332	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-

SIERRA RESOURCES, LLC 780233
MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600

04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	15	1	1951	2	Y	-0-					-0-
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	15	1	1763	2	Y	-0-					-0-
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	13	1	1322	2	Y	-0-					-0-
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	13	1	1224	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904

04	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	50	1	6233	2	Y	-0-					-0-
05	5549	X	5444	-0-	-105	-0-	47	1	5397	2	Y	-0-					-0-
06	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	53	1	5367	2	Y	-0-					-0-
07	6499	X	6499	-0-	-0-	-0-	68	1	6431	2	Y	-0-					-0-
08	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SIERRA RESOURCES, LLC //CONT.// 780233
STS 1 EF WELL #: 1H RRCID -> 284614 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13369 - 21415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	167910 X	121743	-0-	-46167	-0-	777	1	120906	2	N	-0-			13
						60	4							
05	161510 X	118485	-0-	-43025	-0-	775	1	117648	2	N	-0-			13
						62	4							
06	146040 X	108263	-0-	-37777	-0-	750	1	107453	2	N	-0-			13
						60	4							
07	141887 X	99906	-0-	-41981	-0-	700	1	98967	2	N	-0-			13
						239	4							
08	133486 X	NO RPT	-0-	-133486	-0-					N	NO RPT			13
09	121740 X	NO RPT	-0-	-121740	-0-					N	NO RPT			13

SR RYAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285993 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 13580 PERF.14186 - 21520

04	428880 X	284119	-0-	-144761	-0-	4228	1	279891	3	N	-0-			-0-
05	443176 X	273808	-0-	-169368	-0-	4584	1	269224	3	N	-0-			-0-
06	343500 X	248825	-0-	-94675	-0-	4630	1	244195	3	N	-0-			-0-
07	333343 X	227700	-0-	-105643	-0-	3989	1	223711	3	N	-0-			-0-
08	313658 X	NO RPT	-0-	-313658	-0-					N	NO RPT			-0-
09	284130 X	NO RPT	-0-	-284130	-0-					N	NO RPT			-0-

LARRY MILES WELL #: 2H RRCID -> 286152 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13681 - 22530

04	332520 X	174660	-0-	-157860	-0-	1384	1	173276	2	Y	-0-			-0-
05	343604 X	166423	-0-	-177181	-0-	1437	1	164986	2	Y	-0-			-0-
06	145963 X	145963	-0-	-0-	-0-	1431	1	144532	2	Y	-0-			-0-
07	224440 X	137872	-0-	-86568	-0-	1444	1	136428	2	Y	-0-			-0-
08	206150 X	NO RPT	-0-	-206150	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	174660 X	NO RPT	-0-	-174660	-0-					Y	NO RPT			-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
BRACKEN-JV WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888

04	6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	99	1	6792	3	Y	1	1	1	-0-
						4	4	1	9					
05	6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	56	1	6076	3	Y	1	1	1	-0-
						3	4	1	9					
06	6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	54	1	6230	3	Y	-0-			-0-
07	6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	63	1	6701	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*08	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	57	1	5441	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
*09	7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	75	1	7207	3	Y	-0-			-0-
						16	4							

FASKEN STATE WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906

04	4350 X	3434	-0-	-916	-0-	31	1	3403	2	N	-0-			-0-
05	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	31	1	3441	2	N	-0-			-0-
06	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	24	1	2563	2	N	-0-			-0-
07	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	17	1	1746	2	N	-0-			-0-
*08	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	50	1	4021	2	N	-0-			-0-
*09	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	42	1	3419	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
DISCHER WELL #: 1H RRCID -> 257784 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	14	-0-	-556	-0-	8	1	2	3	Y	-0-	3	1			-0-
							4	4									
05	713	N	7	-0-	-706	-0-	3	1	2	4	Y	2					2
							2	9									
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	170	1	165	3	Y	384	303	1			83
							231	4	422	9							
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	135	1	78	4	Y	379	343	1			119
							417	9									
*08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	62	1	31	3	Y	380	364	1			135
							38	4	418	9							
09	990	N	5	-0-	-985	-0-	2	1	2	4	Y	1	135	1			1
							1	9									

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323

04	7350	X	4358	-0-	-2992	-0-	559	1	3799	2	Y	-0-					-0-
05	7068	X	5665	-0-	-1403	-0-	395	1	5270	2	Y	-0-					-0-
06	6840	X	4056	-0-	-2784	-0-	356	1	3700	2	Y	-0-					-0-
07	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	495	1	6466	2	Y	-0-					-0-
*08	16227	X	16227	-0-	-0-	-0-	482	1	15745	2	Y	-0-					-0-
09	5490	X	3392	-0-	-2098	-0-	477	1	2915	2	Y	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801

04	39	X	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
05	794	X	794	-0-	-0-	-0-	7	1	786	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	262	X	262	-0-	-0-	-0-	2	1	260	3	Y	-0-					-0-
07	146	X	146	-0-	-0-	-0-	1	1	145	3	Y	-0-					-0-
*08	287	X	287	-0-	-0-	-0-	3	1	284	3	Y	-0-					-0-
*09	59	X	59	-0-	-0-	-0-	1	1	58	3	Y	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A

04	2070	N	69	-0-	-2001	-0-	9	1	60	2	Y	-0-					-0-
05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	172	1	2302	2	Y	-0-					-0-
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	186	1	1929	2	Y	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	197	2	Y	-0-					-0-
08	2139	N	99	-0-	-2040	-0-	3	1	96	2	Y	-0-					-0-
09	2070	N	6	-0-	-2064	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479

04	7040	X	-0-	-0-	-7040	-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-

FASKEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499

04	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	54	1	6001	2	N	-0-					-0-
05	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	54	1	5950	2	N	-0-					-0-
06	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	59	1	6184	2	N	-0-					-0-
07	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	64	1	6459	2	N	-0-					-0-
*08	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	75	1	6010	2	N	-0-					-0-
*09	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	78	1	6258	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8160	X	7433	-0-	-727	-0-	107	1	7322	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	8432	X	7472	-0-	-960	-0-	68	1	7401	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	62	1	7124	3	Y	-0-					-0-
07	8649	X	5580	-0-	-3069	-0-	53	1	5526	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	8649	X	5510	-0-	-3139	-0-	57	1	5444	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*09	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	83	1	7966	3	Y	-0-					-0-
							17	4									

FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445

04	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	44	1	4840	2	N	-0-					-0-
05	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	46	1	4979	2	N	-0-					-0-
06	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	45	1	4768	2	N	-0-					-0-
07	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	48	1	4896	2	N	-0-					-0-
*08	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	63	1	5083	2	N	-0-					-0-
*09	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	61	1	4946	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155

04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	75	X	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	2	N	-0-					-0-
*08	193	X	193	-0-	-0-	-0-	2	1	191	2	N	-0-					-0-
*09	153	X	153	-0-	-0-	-0-	2	1	151	2	N	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818

04	1620	N	1047	-0-	-573	-0-	134	1	913	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1413	-0-	-199	-0-	98	1	1315	2	Y	-0-					-0-
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	123	1	1275	2	Y	-0-					-0-
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	111	1	1449	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	4624	-0-	1524	1524	137	1	4487	2	Y	-0-					-0-
*09	2589	N	1065	-0-	-1524	-0-	150	1	915	2	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	696 X	696	-0-	-0-	-0-	10	1	686	3	Y	-0-					-0-
05	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	10	1	1117	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	11	1	1310	3	Y	-0-					-0-
07	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	10	1	1069	3	Y	-0-					-0-
*08	701 X	701	-0-	-0-	-0-	7	1	693	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*09	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	15	1	1397	3	Y	11	10	1			1
						3	4	12	9							

FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755

04	6732 X	445	-0-	-6287	-0-	4	1	441	2	N	-0-					-0-
05	792 X	792	-0-	-0-	-0-	7	1	785	2	N	-0-					-0-
06	695 X	695	-0-	-0-	-0-	7	1	688	2	N	-0-					-0-
07	619 X	619	-0-	-0-	-0-	6	1	613	2	N	-0-					-0-
*08	759 X	759	-0-	-0-	-0-	9	1	750	2	N	-0-					-0-
*09	612 X	612	-0-	-0-	-0-	7	1	605	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 12H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687

04	6600 X	3702	-0-	-2898	-0-	33	1	3669	2	N	-0-					-0-
05	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	31	1	3419	2	N	-0-					-0-
06	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	31	1	3214	2	N	-0-					-0-
07	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	30	1	3030	2	N	-0-					-0-
*08	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	37	1	2988	2	N	-0-					-0-
*09	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	34	1	2765	2	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061

04	2640 X	2129	-0-	-511	-0-	31	1	2095	3	Y	2	2	1			-0-
						1	4	2	9							
05	2573 X	2046	-0-	-527	-0-	19	1	2026	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	2370 X	1747	-0-	-623	-0-	15	1	1732	3	Y	-0-					-0-
07	2356 X	1874	-0-	-482	-0-	17	1	1856	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
08	2201 X	1286	-0-	-915	-0-	13	1	1271	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*09	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	24	1	2300	3	Y	-0-					-0-
						5	4									

ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201

04	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	42	1	2899	3	N	-0-					-0-
						2	4									
05	3038 X	2646	-0-	-392	-0-	24	1	2621	3	N	-0-					-0-
						1	4									
06	2940 X	2455	-0-	-485	-0-	21	1	2434	3	N	-0-					-0-
07	3038 X	2557	-0-	-481	-0-	24	1	2532	3	N	-0-					-0-
						1	4									
08	3038 X	2624	-0-	-414	-0-	27	1	2593	3	N	-0-					-0-
						4	4									
09	2940 X	2294	-0-	-646	-0-	24	1	2265	3	N	-0-					-0-
						5	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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	2730 X	2303	-0-	-427	-0-	21	1	2282	2	N	-0-					-0-
05	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	21	1	2260	2	N	-0-					-0-
06	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	21	1	2178	2	N	-0-					-0-
07	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	21	1	2118	2	N	-0-					-0-
*08	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	26	1	2093	2	N	-0-					-0-
*09	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	24	1	1976	2	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 93H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901

04	5970 X	3009	-0-	-2961	-0-	27	1	2982	2	N	-0-					1
05	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	25	1	2725	2	N	-0-					1
06	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	24	1	2542	2	N	-0-					1
07	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	24	1	2486	2	N	-0-					1
*08	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	32	1	2569	2	N	-0-					1
*09	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	30	1	2459	2	N	-0-					1

BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377

04	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	25	1	1721	3	Y	10	9	1			1
						1	4	11	9							
05	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	163 X	163	-0-	-0-	-0-	2	1	161	3	Y	-0-					-0-
*09	6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	69	1	6594	3	Y	145	127	1			18
						14	4	160	9							

BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446

04	8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	121	1	8259	3	Y	10	20	1			1
						4	4	11	9							
05	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	31	1	3361	3	Y	10	9	1			2
						1	4	11	9							
06	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	18	1	2050	3	Y	34	26	1			10
						37	9									
07	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	33	1	3542	3	Y	9	16	1			3
						1	4	10	9							
*08	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	37	1	3548	3	Y	5	7	1			1
						6	4	6	9							
*09	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	29	1	2779	3	Y	7	7	1			1
						6	4	8	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	27	1	1837	3	Y	149	143	1			20
							1	4	164	9							
05	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	12	1	1364	3	Y	66	71	1			15
							1	4	73	9							
06	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	12	1	1349	3	Y	102	87	1			30
							112	9									
07	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	30	1	3186	3	Y	113	111	1			32
							1	4	124	9							
*08	995	X	995	-0-	-0-	-0-	10	1	901	3	Y	75	95	1			12
							1	4	83	9							
*09	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	13	1	1258	3	Y	89	90	1			11
							3	4	98	9							

FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901

04	7986	X	314	-0-	-7672	-0-	3	1	311	2	N	-0-					-0-
05	518	X	518	-0-	-0-	-0-	5	1	513	2	N	-0-					-0-
06	94	X	94	-0-	-0-	-0-	1	1	93	2	N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 11H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421

04	15960	X	13773	-0-	-2187	-0-	123	1	13650	2	N	-0-					-0-
05	14787	X	13892	-0-	-895	-0-	126	1	13766	2	N	-0-					-0-
06	13830	X	13192	-0-	-638	-0-	124	1	13068	2	N	-0-					-0-
07	14415	X	13100	-0-	-1315	-0-	128	1	12972	2	N	-0-					-0-
08	14415	X	11809	-0-	-2606	-0-	146	1	11663	2	N	-0-					-0-
09	13770	X	12115	-0-	-1655	-0-	148	1	11967	2	N	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101

04	10140	X	7937	-0-	-2203	-0-	506	1	7370	3	Y	39	83	1			24
							18	4	43	9							
05	10478	X	9699	-0-	-779	-0-	670	1	8839	3	Y	163	108	1			79
							11	4	179	9							
06	9540	X	7485	-0-	-2055	-0-	528	1	6792	3	Y	146	140	1			85
							4	4	161	9							
07	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	710	1	9212	3	Y	6	88	1			3
							64	4	7	9							
08	9703	X	7392	-0-	-2311	-0-	581	1	6794	3	Y	-0-	3	1			-0-
							17	4									
09	9390	X	8039	-0-	-1351	-0-	707	1	7318	3	Y	2	1	1			1
							12	4	2	9							

ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205

04	9030	X	5762	-0-	-3268	-0-	369	1	5376	3	Y	4	70	1			2
							13	4	4	9							
05	9331	X	5037	-0-	-4294	-0-	345	1	4548	3	Y	126	67	1			61
							5	4	139	9							
06	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	713	1	9166	3	Y	143	121	1			83
							6	4	157	9							
07	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	563	1	7298	3	Y	10	88	1			5
							50	4	11	9							
*08	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	543	1	6340	3	Y	-0-	5	1			-0-
							15	4									
09	9900	X	6271	-0-	-3629	-0-	552	1	5709	3	Y	1					1
							9	4	1	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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	20730	X	13583	-0-	-7147	-0-	121	1	13462	2	N	-0-					-0-
05	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	120	1	13130	2	N	-0-					-0-
06	12187	X	12187	-0-	-0-	-0-	115	1	12072	2	N	-0-					-0-
07	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	108	1	10945	2	N	-0-					-0-
*08	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	143	1	11443	2	N	-0-					-0-
*09	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	133	1	10735	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062

04	18425	X	18425	-0-	-0-	-0-	164	1	18261	2	N	-0-					-0-
05	18567	X	18567	-0-	-0-	-0-	168	1	18399	2	N	-0-					-0-
06	18567	X	18567	-0-	-0-	-0-	175	1	18392	2	N	-0-					-0-
07	16516	X	16516	-0-	-0-	-0-	161	1	16355	2	N	-0-					-0-
*08	13168	X	13168	-0-	-0-	-0-	162	1	13006	2	N	-0-					-0-
*09	12676	X	12676	-0-	-0-	-0-	155	1	12521	2	N	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866

04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	17	1	114	2	Y	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	Y	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	2	Y	-0-					-0-
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	83	1	1088	2	Y	-0-					-0-
*08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	6	1	192	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	81	-0-	-69	-0-	11	1	70	2	Y	-0-					-0-

ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663

04	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	1543	1	5575	3	Y	9	36	1			9
							31	4	10	9							
05	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	1780	1	5125	3	Y	59	6	1			62
							15	4	65	9							
06	6750	X	5117	-0-	-1633	-0-	1339	1	3705	3	Y	60	77	1			45
							7	4	66	9							
07	7409	X	5364	-0-	-2045	-0-	1229	1	4106	3	Y	17	55	1			7
							10	4	19	9							
08	7409	X	5794	-0-	-1615	-0-	1425	1	4346	3	Y	8					15
							14	4	9	9							
09	7170	X	2863	-0-	-4307	-0-	818	1	2019	3	Y	13	21	1			7
							12	4	14	9							

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934

04	2340	N	1307	-0-	-1033	-0-	168	1	1139	2	Y	-0-					-0-
05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	174	1	2321	2	Y	-0-					-0-
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	175	1	1812	2	Y	-0-					-0-
07	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	175	1	2285	2	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	8341	-0-	5241	5241	248	1	8093	2	Y	-0-					-0-
*09	3000	N	1436	-0-	-1564	3677	202	1	1234	2	Y	-0-					-0-

Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	26	1			14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	35	1			10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	28	1			5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	28	1			10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	34	1			10

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7020	X	4252	-0-	-2768	-0-	916	1	3308	3	Y	9	34	1			9
							18	4	10	9							
05	7440	X	3595	-0-	-3845	-0-	916	1	2639	3	Y	29	6	1			32
							8	4	32	9							
06	7200	X	3678	-0-	-3522	-0-	957	1	2649	3	Y	61	48	1			45
							5	4	67	9							
07	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	1801	1	6022	3	Y	21	57	1			9
							16	4	23	9							
*08	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	1755	1	5350	3	Y	30					39
							17	4	33	9							
*09	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	1314	1	3243	3	Y	8	43	1			4
							20	4	9	9							

ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646

04	5700	X	5166	-0-	-534	-0-	293	1	4270	3	Y	538	421	1			328
							11	4	592	9							
05	5890	X	4941	-0-	-949	-0-	311	1	4097	3	Y	480	576	1			232
							5	4	528	9							
06	5430	X	4899	-0-	-531	-0-	314	1	4035	3	Y	498	441	1			289
							2	4	548	9							
07	5456	X	5265	-0-	-191	-0-	327	1	4242	3	Y	606	604	1			291
							29	4	667	9							
08	5456	X	5380	-0-	-76	-0-	365	1	4264	3	Y	674	551	1			414
							10	4	741	9							
09	5160	X	4969	-0-	-191	-0-	384	1	3974	3	Y	550	596	1			368
							6	4	605	9							

ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596

04	4710	X	3951	-0-	-759	-0-	220	1	3213	3	Y	464	324	1			283
							8	4	510	9							
05	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	319	1	4201	3	Y	494	538	1			239
							5	4	543	9							
06	4260	X	3235	-0-	-1025	-0-	189	1	2437	3	Y	552	471	1			320
							2	4	607	9							
07	4712	X	4644	-0-	-68	-0-	291	1	3773	3	Y	504	582	1			242
							26	4	554	9							
08	5053	X	4249	-0-	-804	-0-	303	1	3541	3	Y	360	381	1			221
							9	4	396	9							
09	4890	X	4842	-0-	-48	-0-	389	1	4019	3	Y	389	350	1			260
							6	4	428	9							

FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043

04	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	76	1	8474	2	N	-0-					-0-
05	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	70	1	7664	2	N	-0-					-0-
06	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	63	1	6632	2	N	-0-					-0-
07	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	62	1	6326	2	N	-0-					-0-
*08	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	91	1	7271	2	N	-0-					-0-
*09	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	104	1	8395	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532

04	6270	X	52	-0-	-6218	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*09	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6510	X	6185	-0-	-325	-0-	376	1	5478	3	Y	288	263	1			176
							14	4	317	9							
05	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	455	1	5998	3	Y	492	430	1			238
							7	4	541	9							
06	6720	X	6618	-0-	-102	-0-	444	1	5713	3	Y	415	412	1			241
							4	4	457	9							
07	6944	X	6597	-0-	-347	-0-	446	1	5785	3	Y	296	395	1			142
							40	4	326	9							
08	7006	X	6620	-0-	-386	-0-	484	1	5651	3	Y	429	308	1			263
							13	4	472	9							
09	6780	X	6614	-0-	-166	-0-	547	1	5665	3	Y	357	381	1			239
							9	4	393	9							

DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12341 - 18314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	224	1	54	3	Y	48	69	1			44
							103	4	53	9							
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	165	1	13	3	Y	67	40	1			71
							101	4	74	9							
06	202	X	202	-0-	-0-	-0-	44	1	43	3	Y	50	110	1			11
							60	4	55	9							
07	177	X	177	-0-	-0-	-0-	86	1	50	4	Y	37	36	1			12
							41	9									
*08	281	X	281	-0-	-0-	-0-	89	1	46	3	Y	81	64	1			29
							57	4	89	9							
*09	144	X	144	-0-	-0-	-0-	70	1	42	4	Y	29	41	1			17
							32	9									

ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5610	X	4707	-0-	-903	-0-	274	1	3986	3	Y	398	359	1			243
							9	4	438	9							
05	5797	X	4758	-0-	-1039	-0-	324	1	4277	3	Y	138	314	1			67
							5	4	152	9							
06	5400	X	4405	-0-	-995	-0-	314	1	4043	3	Y	41	84	1			24
							3	4	45	9							
07	5301	X	3942	-0-	-1359	-0-	253	1	3275	3	Y	356	209	1			171
							22	4	392	9							
08	4898	X	4719	-0-	-179	-0-	338	1	3942	3	Y	391	322	1			240
							9	4	430	9							
09	4710	X	4629	-0-	-81	-0-	367	1	3799	3	Y	415	378	1			277
							6	4	457	9							

DISCHER EF WELL #: 3H RRCID -> 271479 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12042 - 18147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	486	-0-	-54	-0-	180	1	43	3	Y	164	109	1			151
							83	4	180	9							
05	465	N	432	-0-	-33	-0-	149	1	12	3	Y	162	139	1			174
							93	4	178	9							
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	398	1	385	3	Y	362	458	1			78
							538	4	398	9							
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	607	1	348	4	Y	61	120	1			19
							67	9									
*08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	357	1	183	3	Y	127	101	1			45
							227	4	140	9							
09	630	N	581	-0-	-49	-0-	305	1	189	4	Y	79	78	1			46
							87	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5550	X	4873	-0-	-677	-0-	287	1	4176	3	Y	364	375	1			222
							10	4	400	9							
05	5735	X	5218	-0-	-517	-0-	333	1	4390	3	Y	445	452	1			215
							5	4	490	9							
06	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	329	1	4233	3	Y	518	433	1			300
							3	4	570	9							
07	5270	X	4788	-0-	-482	-0-	306	1	3964	3	Y	446	532	1			214
							27	4	491	9							
08	5270	X	4612	-0-	-658	-0-	329	1	3844	3	Y	391	365	1			240
							9	4	430	9							
09	5130	X	4646	-0-	-484	-0-	371	1	3842	3	Y	388	369	1			259
							6	4	427	9							

ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601

04	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	377	1	5500	3	Y	431	348	1			263
							14	4	474	9							
05	6355	X	6024	-0-	-331	-0-	411	1	5409	3	Y	180	356	1			87
							6	4	198	9							
06	5880	X	5284	-0-	-596	-0-	379	1	4878	3	Y	22	96	1			13
							3	4	24	9							
07	6572	X	6036	-0-	-536	-0-	400	1	5187	3	Y	375	208	1			180
							36	4	413	9							
08	6572	X	5309	-0-	-1263	-0-	388	1	4539	3	Y	337	310	1			207
							11	4	371	9							
09	6360	X	5007	-0-	-1353	-0-	409	1	4238	3	Y	321	314	1			214
							7	4	353	9							

WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731

04	12480	X	10095	-0-	-2385	-0-	143	1	9767	3	Y	164	196	1			22
							5	4	180	9							
05	12896	X	9918	-0-	-2978	-0-	89	1	9686	3	Y	126	119	1			29
							4	4	139	9							
06	12480	X	8207	-0-	-4273	-0-	70	1	8064	3	Y	66	76	1			19
							73	9									
07	11470	X	9988	-0-	-1482	-0-	92	1	9757	3	Y	124	108	1			35
							3	4	136	9							
08	11470	X	7071	-0-	-4399	-0-	72	1	6883	3	Y	95	115	1			15
							11	4	105	9							
09	10110	X	9202	-0-	-908	-0-	94	1	8961	3	Y	116	116	1			15
							19	4	128	9							

FASKEN STATE WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16155

04	17644	X	14437	-0-	-3207	-0-	129	1	14308	2	N	-0-					-0-
05	17381	X	17381	-0-	-0-	-0-	157	1	17224	2	N	-0-					-0-
06	15282	X	15282	-0-	-0-	-0-	144	1	15138	2	N	-0-					-0-
07	15251	X	15251	-0-	-0-	-0-	149	1	15102	2	N	-0-					-0-
*08	16818	X	16818	-0-	-0-	-0-	207	1	16611	2	N	-0-					-0-
*09	16200	X	16200	-0-	-0-	-0-	198	1	16002	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463

04	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	103	1	11479	2	N	-0-					-0-
05	18790	X	18790	-0-	-0-	-0-	170	1	18620	2	N	-0-					-0-
06	15663	X	15663	-0-	-0-	-0-	148	1	15515	2	N	-0-					-0-
07	17542	X	17542	-0-	-0-	-0-	171	1	17371	2	N	-0-					-0-
*08	15710	X	15710	-0-	-0-	-0-	194	1	15516	2	N	-0-					-0-
*09	13970	X	13970	-0-	-0-	-0-	171	1	13799	2	N	-0-					-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	13500	X	11094	-0-	-2406	-0-	156	1	10694	3	Y	216	229	1			29
							6	4	238	9							
05	11780	X	8119	-0-	-3661	-0-	72	1	7903	3	Y	127	127	1			29
							4	4	140	9							
06	10890	X	10258	-0-	-632	-0-	88	1	10027	3	Y	130	121	1			38
							143	9									
07	11470	X	8443	-0-	-3027	-0-	78	1	8217	3	Y	133	133	1			38
							2	4	146	9							
08	11470	X	7296	-0-	-4174	-0-	75	1	7118	3	Y	84	109	1			13
							11	4	92	9							
*09	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	117	1	11183	3	Y	119	117	1			15
							24	4	131	9							

WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467

04	12390	X	10914	-0-	-1476	-0-	149	1	10229	3	Y	482	480	1			65
							6	4	530	9							
05	12431	X	8742	-0-	-3689	-0-	75	1	8247	3	Y	377	355	1			87
							5	4	415	9							
06	11550	X	10642	-0-	-908	-0-	88	1	10202	3	Y	319	313	1			93
							1	4	351	9							
07	11625	X	10113	-0-	-1512	-0-	92	1	9660	3	Y	326	326	1			93
							2	4	359	9							
08	11284	X	7396	-0-	-3888	-0-	73	1	6975	3	Y	306	352	1			47
							11	4	337	9							
09	10920	X	10442	-0-	-478	-0-	107	1	10161	3	Y	139	168	1			18
							21	4	153	9							

FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322

04	43717	X	43717	-0-	-0-	-0-	390	1	43327	2	N	-0-					-0-
05	44758	X	44758	-0-	-0-	-0-	405	1	44353	2	N	-0-					-0-
06	42351	X	42351	-0-	-0-	-0-	399	1	41952	2	N	-0-					-0-
07	41075	X	41075	-0-	-0-	-0-	400	1	40675	2	N	-0-					-0-
*08	45893	X	45893	-0-	-0-	-0-	566	1	45327	2	N	-0-					-0-
*09	43744	X	43744	-0-	-0-	-0-	535	1	43209	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423

04	270	X	-0-	-0-	-270	-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-

FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 16589

04	62381	X	62381	-0-	-0-	-0-	556	1	61825	2	N	-0-					-0-
05	63215	X	63215	-0-	-0-	-0-	573	1	62642	2	N	-0-					-0-
06	60565	X	60565	-0-	-0-	-0-	571	1	59994	2	N	-0-					-0-
07	59808	X	59808	-0-	-0-	-0-	583	1	59225	2	N	-0-					-0-
*08	63247	X	63247	-0-	-0-	-0-	779	1	62468	2	N	-0-					-0-
*09	60684	X	60684	-0-	-0-	-0-	743	1	59941	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9680 - 16638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45584	X	41998	-0-	-3586	-0-	374	1	41624	2	N	-0-					-0-
05	27012	X	27012	-0-	-0-	-0-	245	1	26767	2	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-

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	35160	X	34755	-0-	-405	-0-	310	1	34445	2	N	-0-					-0-
05	37024	X	37024	-0-	-0-	-0-	335	1	36689	2	N	-0-					-0-
06	30891	X	30891	-0-	-0-	-0-	291	1	30600	2	N	-0-					-0-
07	24247	X	24247	-0-	-0-	-0-	236	1	24011	2	N	-0-					-0-
*08	22274	X	22274	-0-	-0-	-0-	274	1	22000	2	N	-0-					-0-
*09	24423	X	24423	-0-	-0-	-0-	299	1	24124	2	N	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 13981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8610	X	5157	-0-	-3453	-0-	318	1	4626	3	Y	184	215	1			112
							11	4	202	9							
05	8897	X	6110	-0-	-2787	-0-	394	1	5190	3	Y	473	356	1			229
							6	4	520	9							
06	7170	X	6659	-0-	-511	-0-	456	1	5869	3	Y	300	355	1			174
							4	4	330	9							
07	8060	X	6477	-0-	-1583	-0-	446	1	5783	3	Y	189	272	1			91
							40	4	208	9							
08	8060	X	6121	-0-	-1939	-0-	480	1	5612	3	Y	14	96	1			9
							14	4	15	9							
09	6660	X	2375	-0-	-4285	-0-	206	1	2135	3	Y	27	18	1			18
							4	4	30	9							

FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	902	N	411	-0-	-491	-0-	4	1	407	2	N	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	8	1	839	2	N	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	7	1	771	2	N	-0-					-0-
07	919	X	919	-0-	-0-	-0-	9	1	910	2	N	-0-					-0-
*08	998	X	998	-0-	-0-	-0-	12	1	986	2	N	-0-					-0-
*09	307	X	307	-0-	-0-	-0-	4	1	303	2	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF.13031 - 19000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13470	X	13470	-0-	-0-	-0-	194	1	13269	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
05	13436	X	13436	-0-	-0-	-0-	122	1	13308	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	11612	X	11612	-0-	-0-	-0-	100	1	11511	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	110	1	11733	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*08	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	98	1	9318	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
*09	13856	X	13856	-0-	-0-	-0-	143	1	13683	3	Y	-0-					-0-
							30	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8250 X	7781	-0-	-469	-0-	69	1	7712	2	N	-0-			-0-
05	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	71	1	7733	2	N	-0-			-0-
06	6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	61	1	6369	2	N	-0-			-0-
07	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	61	1	6207	2	N	-0-			-0-
*08	6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	84	1	6700	2	N	-0-			-0-
*09	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	83	1	6717	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462

04	47487 X	47487	-0-	-0-	-0-	423	1	47064	2	N	-0-			-0-
05	47505 X	47505	-0-	-0-	-0-	430	1	47075	2	N	-0-			-0-
06	44071 X	44071	-0-	-0-	-0-	415	1	43656	2	N	-0-			-0-
07	41782 X	41782	-0-	-0-	-0-	407	1	41375	2	N	-0-			-0-
*08	48300 X	48300	-0-	-0-	-0-	595	1	47705	2	N	-0-			-0-
*09	45699 X	45699	-0-	-0-	-0-	559	1	45140	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 9283 PERF.10136 - 16251

04	56348 X	56348	-0-	-0-	-0-	502	1	55846	2	N	-0-			-0-
05	56719 X	56719	-0-	-0-	-0-	514	1	56205	2	N	-0-			-0-
06	53143 X	53143	-0-	-0-	-0-	501	1	52642	2	N	-0-			-0-
07	44007 X	44007	-0-	-0-	-0-	429	1	43578	2	N	-0-			-0-
*08	58617 X	58617	-0-	-0-	-0-	722	1	57895	2	N	-0-			-0-
*09	54315 X	54315	-0-	-0-	-0-	665	1	53650	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 17570

04	40350 X	27615	-0-	-12735	-0-	246	1	27369	2	N	-0-			-0-
05	27939 X	27939	-0-	-0-	-0-	253	1	27686	2	N	-0-			-0-
06	24329 X	24329	-0-	-0-	-0-	229	1	24100	2	N	-0-			-0-
07	25401 X	25401	-0-	-0-	-0-	247	1	25154	2	N	-0-			-0-
*08	25290 X	25290	-0-	-0-	-0-	312	1	24978	2	N	-0-			-0-
*09	24951 X	24951	-0-	-0-	-0-	305	1	24646	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510

04	52106 X	52106	-0-	-0-	-0-	464	1	51642	2	N	-0-			-0-
05	52428 X	52428	-0-	-0-	-0-	475	1	51953	2	N	-0-			-0-
06	49245 X	49245	-0-	-0-	-0-	464	1	48781	2	N	-0-			-0-
07	47478 X	47478	-0-	-0-	-0-	462	1	47016	2	N	-0-			-0-
*08	51191 X	51191	-0-	-0-	-0-	631	1	50560	2	N	-0-			-0-
*09	48678 X	48678	-0-	-0-	-0-	596	1	48082	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546

04	50670 X	41432	-0-	-9238	-0-	369	1	41063	2	N	-0-			-0-
05	41585 X	41585	-0-	-0-	-0-	377	1	41208	2	N	-0-			-0-
06	39233 X	39233	-0-	-0-	-0-	370	1	38863	2	N	-0-			-0-
07	38338 X	38338	-0-	-0-	-0-	373	1	37965	2	N	-0-			-0-
*08	39545 X	39545	-0-	-0-	-0-	487	1	39058	2	N	-0-			-0-
*09	37112 X	37112	-0-	-0-	-0-	454	1	36658	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BRACKEN-JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12929 - 18895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14596	X	14596	-0-	-0-	-0-	209	1	14378	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
05	18633	X	18633	-0-	-0-	-0-	169	1	18455	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
06	19276	X	19276	-0-	-0-	-0-	166	1	19109	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	17585	X	17585	-0-	-0-	-0-	164	1	17416	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*08	11904	X	11904	-0-	-0-	-0-	124	1	11762	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
*09	14168	X	14168	-0-	-0-	-0-	146	1	13990	3	Y	2	2	1			-0-
							30	4	2	9							

FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9865 - 17075

04	60698	X	53314	-0-	-7384	-0-	475	1	52839	2	N	-0-					-0-
05	53452	X	53452	-0-	-0-	-0-	484	1	52968	2	N	-0-					-0-
06	49987	X	49987	-0-	-0-	-0-	471	1	49516	2	N	-0-					-0-
07	48628	X	48628	-0-	-0-	-0-	474	1	48154	2	N	-0-					-0-
*08	50208	X	50208	-0-	-0-	-0-	619	1	49589	2	N	-0-					-0-
*09	46520	X	46520	-0-	-0-	-0-	569	1	45951	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287

04	66616	X	62328	-0-	-4288	-0-	555	1	61773	2	N	-0-					-0-
05	62347	X	62347	-0-	-0-	-0-	565	1	61782	2	N	-0-					-0-
06	58569	X	58569	-0-	-0-	-0-	552	1	58017	2	N	-0-					-0-
07	56308	X	56308	-0-	-0-	-0-	548	1	55760	2	N	-0-					-0-
*08	59463	X	59463	-0-	-0-	-0-	733	1	58730	2	N	-0-					-0-
*09	56556	X	56556	-0-	-0-	-0-	692	1	55864	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195

04	75960	X	66053	-0-	-9907	-0-	589	1	65464	2	N	-0-					-0-
05	76043	X	66603	-0-	-9440	-0-	603	1	66000	2	N	-0-					-0-
06	71460	X	62859	-0-	-8601	-0-	592	1	62267	2	N	-0-					-0-
07	72757	X	60866	-0-	-11891	-0-	593	1	60273	2	N	-0-					-0-
08	70339	X	63809	-0-	-6530	-0-	786	1	63023	2	N	-0-					-0-
09	66060	X	60037	-0-	-6023	-0-	735	1	59302	2	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.13357 - 19378

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	3			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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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	14745 X	14745	-0-	-0-	-0-	211	1	14478	3	Y	43	44	1			6
						9	4	47	9							
05	24652 X	24652	-0-	-0-	-0-	222	1	24373	3	Y	40	37	1			9
						13	4	44	9							
06	22415 X	22415	-0-	-0-	-0-	193	1	22198	3	Y	21	24	1			6
						1	4	23	9							
07	27072 X	27072	-0-	-0-	-0-	252	1	26784	3	Y	25	24	1			7
						8	4	28	9							
*08	18002 X	18002	-0-	-0-	-0-	187	1	17767	3	Y	18	22	1			3
						28	4	20	9							
*09	26671 X	26671	-0-	-0-	-0-	275	1	26302	3	Y	34	33	1			4
						57	4	37	9							

FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462

04	38010 X	31710	-0-	-6300	-0-	283	1	31427	2	N	-0-					-0-
05	31846 X	31846	-0-	-0-	-0-	288	1	31558	2	N	-0-					-0-
06	30066 X	30066	-0-	-0-	-0-	283	1	29783	2	N	-0-					-0-
07	29568 X	29568	-0-	-0-	-0-	288	1	29280	2	N	-0-					-0-
*08	30604 X	30604	-0-	-0-	-0-	377	1	30227	2	N	-0-					-0-
*09	28256 X	28256	-0-	-0-	-0-	346	1	27910	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9804 - 16825

04	34738 X	32979	-0-	-1759	-0-	294	1	32685	2	N	-0-					-0-
05	33106 X	33106	-0-	-0-	-0-	300	1	32806	2	N	-0-					-0-
06	31029 X	31029	-0-	-0-	-0-	292	1	30737	2	N	-0-					-0-
07	30120 X	30120	-0-	-0-	-0-	293	1	29827	2	N	-0-					-0-
*08	31365 X	31365	-0-	-0-	-0-	387	1	30978	2	N	-0-					-0-
*09	25465 X	25465	-0-	-0-	-0-	312	1	25153	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570

04	58234 X	53883	-0-	-4351	-0-	480	1	53403	2	N	-0-					-0-
05	49547 X	49547	-0-	-0-	-0-	449	1	49098	2	N	-0-					-0-
06	46928 X	46928	-0-	-0-	-0-	442	1	46486	2	N	-0-					-0-
07	46136 X	46136	-0-	-0-	-0-	449	1	45687	2	N	-0-					-0-
*08	47739 X	47739	-0-	-0-	-0-	588	1	47151	2	N	-0-					-0-
*09	53920 X	53920	-0-	-0-	-0-	660	1	53260	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 16828

04	34410 X	29854	-0-	-4556	-0-	266	1	29588	2	N	-0-					-0-
05	28785 X	28785	-0-	-0-	-0-	261	1	28524	2	N	-0-					-0-
06	24258 X	24258	-0-	-0-	-0-	229	1	24029	2	N	-0-					-0-
07	27537 X	27537	-0-	-0-	-0-	268	1	27269	2	N	-0-					-0-
*08	27235 X	27235	-0-	-0-	-0-	336	1	26899	2	N	-0-					-0-
*09	22468 X	22468	-0-	-0-	-0-	275	1	22193	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848

04	39240 X	29246	-0-	-9994	-0-	261	1	28985	2	N	-0-					-0-
05	30170 X	30170	-0-	-0-	-0-	273	1	29897	2	N	-0-					-0-
06	29170 X	29170	-0-	-0-	-0-	275	1	28895	2	N	-0-					-0-
07	28185 X	28185	-0-	-0-	-0-	275	1	27910	2	N	-0-					-0-
*08	29255 X	29255	-0-	-0-	-0-	361	1	28894	2	N	-0-					-0-
*09	28081 X	28081	-0-	-0-	-0-	344	1	27737	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10127 - 16865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30272	X	-0-	-0-	-30272	-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-

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	36930	X	-0-	-0-	-36930	-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	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*09	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF.10016 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47047	X	47047	-0-	-0-	-0-	419	1	46628	2	N	-0-					-0-
05	47206	X	47206	-0-	-0-	-0-	428	1	46778	2	N	-0-					-0-
06	44075	X	44075	-0-	-0-	-0-	415	1	43660	2	N	-0-					-0-
07	42555	X	42555	-0-	-0-	-0-	415	1	42140	2	N	-0-					-0-
*08	43390	X	43390	-0-	-0-	-0-	535	1	42855	2	N	-0-					-0-
*09	41160	X	41160	-0-	-0-	-0-	504	1	40656	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 39H RRCID -> 278458 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10225 - 16886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23520	X	20038	-0-	-3482	-0-	179	1	19859	2	N	-0-					-0-
05	18573	X	18573	-0-	-0-	-0-	168	1	18405	2	N	-0-					-0-
06	16709	X	16709	-0-	-0-	-0-	157	1	16552	2	N	-0-					-0-
07	16797	X	16797	-0-	-0-	-0-	164	1	16633	2	N	-0-					-0-
*08	16114	X	16114	-0-	-0-	-0-	199	1	15915	2	N	-0-					-0-
*09	16604	X	16604	-0-	-0-	-0-	203	1	16401	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 40H RRCID -> 278459 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9615 PERF.10350 - 16663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40860	X	35371	-0-	-5489	-0-	315	1	35056	2	N	-0-					-0-
05	35003	X	35003	-0-	-0-	-0-	317	1	34686	2	N	-0-					-0-
06	32486	X	32486	-0-	-0-	-0-	306	1	32180	2	N	-0-					-0-
07	30083	X	30083	-0-	-0-	-0-	293	1	29790	2	N	-0-					-0-
*08	33620	X	33620	-0-	-0-	-0-	414	1	33206	2	N	-0-					-0-
*09	31715	X	31715	-0-	-0-	-0-	388	1	31327	2	N	-0-					-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	31500	X	26845	-0-	-4655	-0-	239	1	26606	2	N	-0-					-0-
05	27148	X	27148	-0-	-0-	-0-	246	1	26902	2	N	-0-					-0-
06	24330	X	24330	-0-	-0-	-0-	229	1	24101	2	N	-0-					-0-
07	25439	X	25439	-0-	-0-	-0-	248	1	25191	2	N	-0-					-0-
*08	25520	X	25520	-0-	-0-	-0-	314	1	25206	2	N	-0-					-0-
*09	23687	X	23687	-0-	-0-	-0-	290	1	23397	2	N	-0-					-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	28530	X	27608	-0-	-922	-0-	246	1	27362	2	N	-0-					-0-
05	27995	X	27995	-0-	-0-	-0-	254	1	27741	2	N	-0-					-0-
06	26564	X	26564	-0-	-0-	-0-	250	1	26314	2	N	-0-					-0-
07	26839	X	26839	-0-	-0-	-0-	261	1	26578	2	N	-0-					-0-
*08	27679	X	27679	-0-	-0-	-0-	341	1	27338	2	N	-0-					-0-
*09	26257	X	26257	-0-	-0-	-0-	321	1	25936	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 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	56419 X	56419	-0-	-0-	-0-	503	1	55916	2	N	-0-			-0-
05	56510 X	56510	-0-	-0-	-0-	512	1	55998	2	N	-0-			-0-
06	53010 X	53010	-0-	-0-	-0-	499	1	52511	2	N	-0-			-0-
07	50761 X	50761	-0-	-0-	-0-	494	1	50267	2	N	-0-			-0-
*08	53678 X	53678	-0-	-0-	-0-	661	1	53017	2	N	-0-			-0-
*09	50992 X	50992	-0-	-0-	-0-	624	1	50368	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9551 PERF.10135 - 18676

04	84764 X	84764	-0-	-0-	-0-	755	1	84009	2	N	-0-			-0-
05	82100 X	82100	-0-	-0-	-0-	744	1	81356	2	N	-0-			-0-
06	87742 X	87742	-0-	-0-	-0-	827	1	86915	2	N	-0-			-0-
07	92122 X	92122	-0-	-0-	-0-	897	1	91225	2	N	-0-			-0-
*08	90138 X	90138	-0-	-0-	-0-	1111	1	89027	2	N	-0-			-0-
*09	84378 X	84378	-0-	-0-	-0-	1033	1	83345	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10119 - 18651

04	94272 X	94272	-0-	-0-	-0-	840	1	93432	2	N	-0-			-0-
05	76670 X	76670	-0-	-0-	-0-	694	1	75976	2	N	-0-			-0-
06	61825 X	61825	-0-	-0-	-0-	582	1	61243	2	N	-0-			-0-
07	56254 X	56254	-0-	-0-	-0-	548	1	55706	2	N	-0-			-0-
*08	56820 X	56820	-0-	-0-	-0-	700	1	56120	2	N	-0-			-0-
*09	52415 X	52415	-0-	-0-	-0-	642	1	51773	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10089 - 16094

04	36652 X	-0-	-0-	-36652	-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-

FASKEN STATE WELL #: 50H RRCID -> 279876 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10232 - 18764

04	58168 X	-0-	-0-	-58168	-0-					N	-0-			-0-
05	120096 X	120096	-0-	-0-	-0-	1088	1	119008	2	N	-0-			-0-
06	113441 X	113441	-0-	-0-	-0-	1069	1	112372	2	N	-0-			-0-
07	92054 X	92054	-0-	-0-	-0-	897	1	91157	2	N	-0-			-0-
*08	75212 X	75212	-0-	-0-	-0-	927	1	74285	2	N	-0-			-0-
*09	60049 X	60049	-0-	-0-	-0-	735	1	59314	2	N	-0-			-0-

BRACKEN - JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13002 - 20323

04	23010 X	22381	-0-	-629	-0-	321	1	22017	3	Y	27	30	1	4
						13	4	30	9					
05	23777 X	23702	-0-	-75	-0-	214	1	23452	3	Y	22	21	1	5
						12	4	24	9					
06	23548 X	23548	-0-	-0-	-0-	202	1	23322	3	Y	20	19	1	6
						2	4	22	9					
07	23777 X	22974	-0-	-803	-0-	214	1	22736	3	Y	15	17	1	4
						7	4	17	9					
08	23715 X	14817	-0-	-8898	-0-	154	1	14630	3	Y	9	12	1	1
						23	4	10	9					
*09	24711 X	24711	-0-	-0-	-0-	255	1	24385	3	Y	17	16	1	2
						52	4	19	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BRACKEN-JV WELL #: 20H RRCID -> 280125 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13288 - 20348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27630	X	15294	-0-	-12336	-0-	219	1	15036	3	Y	27	29	1			4
							9	4	30	9							
05	28551	X	8059	-0-	-20492	-0-	73	1	7982	3	Y	-0-	4	1			-0-
							4	4									
06	27240	X	7250	-0-	-19990	-0-	63	1	7183	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	27156	X	1953	-0-	-25203	-0-	18	1	1933	3	Y	1	2	1			-0-
							1	4	1	9							
08	26443	X	1366	-0-	-25077	-0-	14	1	1349	3	Y	1	1	1			-0-
							2	4	1	9							
09	15300	X	6420	-0-	-8880	-0-	66	1	6338	3	Y	2	2	1			-0-
							14	4	2	9							

BRACKEN-JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13162 - 19757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	X	959	-0-	-121	-0-	14	1	945	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1116	X	777	-0-	-339	-0-	7	1	770	3	Y	-0-					-0-
06	1050	X	999	-0-	-51	-0-	8	1	975	3	Y	14	10	1			4
							1	4	15	9							
07	1240	X	718	-0-	-522	-0-	7	1	710	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
08	1240	X	722	-0-	-518	-0-	8	1	713	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*09	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	13	1	1195	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

BRACKEN-JV WELL #: 23H RRCID -> 280127 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12612 - 19187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23400	X	23352	-0-	-48	-0-	336	1	22977	3	Y	24	23	1			3
							13	4	26	9							
05	24180	X	23214	-0-	-966	-0-	210	1	22969	3	Y	21	19	1			5
							12	4	23	9							
06	23400	X	21213	-0-	-2187	-0-	182	1	21010	3	Y	18	18	1			5
							1	4	20	9							
07	24180	X	21551	-0-	-2629	-0-	201	1	21318	3	Y	24	22	1			7
							6	4	26	9							
08	24118	X	14952	-0-	-9166	-0-	156	1	14760	3	Y	12	17	1			2
							23	4	13	9							
*09	25037	X	25037	-0-	-0-	-0-	258	1	24703	3	Y	21	20	1			3
							53	4	23	9							

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	69080	X	68588	-0-	-492	-0-	611	1	67977	2	N	-0-					-0-
05	68886	X	68886	-0-	-0-	-0-	624	1	68262	2	N	-0-					-0-
06	65443	X	65443	-0-	-0-	-0-	616	1	64827	2	N	-0-					-0-
07	63005	X	63005	-0-	-0-	-0-	614	1	62391	2	N	-0-					-0-
*08	65305	X	65305	-0-	-0-	-0-	805	1	64500	2	N	-0-					-0-
*09	60781	X	60781	-0-	-0-	-0-	744	1	60037	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 46H RRCID -> 280574 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9750 - 16070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42328	X	40518	-0-	-1810	-0-	361	1	40157	2	N	-0-					-0-
05	40289	X	40289	-0-	-0-	-0-	365	1	39924	2	N	-0-					-0-
06	38165	X	38165	-0-	-0-	-0-	360	1	37805	2	N	-0-					-0-
07	37033	X	37033	-0-	-0-	-0-	361	1	36672	2	N	-0-					-0-
*08	38899	X	38899	-0-	-0-	-0-	479	1	38420	2	N	-0-					-0-
*09	36661	X	36661	-0-	-0-	-0-	449	1	36212	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 47H RRCID -> 280575 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9594 - 15550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	52890 X	25504	-0-	-27386	-0-	227	1	25277	2	N	-0-					-0-
05	26319 X	26319	-0-	-0-	-0-	238	1	26081	2	N	-0-					-0-
06	30439 X	30439	-0-	-0-	-0-	287	1	30152	2	N	-0-					-0-
07	29407 X	29407	-0-	-0-	-0-	286	1	29121	2	N	-0-					-0-
*08	29908 X	29908	-0-	-0-	-0-	369	1	29539	2	N	-0-					-0-
*09	26464 X	26464	-0-	-0-	-0-	324	1	26140	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9610 - 16601

04	79980 X	67370	-0-	-12610	-0-	600	1	66770	2	N	-0-					-0-
05	67372 X	67372	-0-	-0-	-0-	610	1	66762	2	N	-0-					-0-
06	63828 X	63828	-0-	-0-	-0-	601	1	63227	2	N	-0-					-0-
07	64395 X	64395	-0-	-0-	-0-	627	1	63768	2	N	-0-					-0-
*08	82531 X	82531	-0-	-0-	-0-	1017	1	81514	2	N	-0-					-0-
*09	75307 X	75307	-0-	-0-	-0-	922	1	74385	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9386 PERF.10112 - 17011

04	58500 X	53806	-0-	-4694	-0-	479	1	53327	2	N	-0-					-0-
05	52085 X	52085	-0-	-0-	-0-	472	1	51613	2	N	-0-					-0-
06	48024 X	48024	-0-	-0-	-0-	452	1	47572	2	N	-0-					-0-
07	46606 X	46606	-0-	-0-	-0-	454	1	46152	2	N	-0-					-0-
*08	49828 X	49828	-0-	-0-	-0-	614	1	49214	2	N	-0-					-0-
*09	45354 X	45354	-0-	-0-	-0-	555	1	44799	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 58H RRCID -> 281731 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10124 - 17078

04	72750 X	59588	-0-	-13162	-0-	531	1	59057	2	N	-0-					-0-
05	58904 X	58904	-0-	-0-	-0-	533	1	58371	2	N	-0-					-0-
06	51511 X	51511	-0-	-0-	-0-	485	1	51026	2	N	-0-					-0-
07	52459 X	52459	-0-	-0-	-0-	511	1	51948	2	N	-0-					-0-
*08	52253 X	52253	-0-	-0-	-0-	644	1	51609	2	N	-0-					-0-
*09	49633 X	49633	-0-	-0-	-0-	607	1	49026	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 54H RRCID -> 281741 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9427 PERF.10073 - 17080

04	107070 X	84718	-0-	-22352	-0-	755	1	83963	2	N	-0-					-0-
05	82159 X	82159	-0-	-0-	-0-	744	1	81415	2	N	-0-					-0-
06	75003 X	75003	-0-	-0-	-0-	707	1	74296	2	N	-0-					-0-
07	69947 X	69947	-0-	-0-	-0-	681	1	69266	2	N	-0-					-0-
*08	73043 X	73043	-0-	-0-	-0-	900	1	72143	2	N	-0-					-0-
*09	67827 X	67827	-0-	-0-	-0-	830	1	66997	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 53H RRCID -> 281823 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10234 - 17577

04	50640 X	25358	-0-	-25282	-0-	226	1	25132	2	N	-0-					-0-
05	33199 X	33199	-0-	-0-	-0-	301	1	32898	2	N	-0-					-0-
06	31643 X	31643	-0-	-0-	-0-	298	1	31345	2	N	-0-					-0-
07	30319 X	30319	-0-	-0-	-0-	295	1	30024	2	N	-0-					-0-
*08	30641 X	30641	-0-	-0-	-0-	378	1	30263	2	N	-0-					-0-
*09	28904 X	28904	-0-	-0-	-0-	354	1	28550	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 55H RRCID -> 281824 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10329 - 17504

04	77726 X	52726	-0-	-25000	-0-	470	1	52256	2	N	-0-					-0-
05	52092 X	52092	-0-	-0-	-0-	472	1	51620	2	N	-0-					-0-
06	45633 X	45633	-0-	-0-	-0-	430	1	45203	2	N	-0-					-0-
07	48720 X	48720	-0-	-0-	-0-	475	1	48245	2	N	-0-					-0-
*08	49340 X	49340	-0-	-0-	-0-	608	1	48732	2	N	-0-					-0-
*09	45774 X	45774	-0-	-0-	-0-	560	1	45214	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 56H RRCID -> 281846 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10111 - 16943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	82050 X	64272	-0-	-17778	-0-	573	1	63699	2	N	-0-					-0-
05	64497 X	64497	-0-	-0-	-0-	584	1	63913	2	N	-0-					-0-
06	68329 X	68329	-0-	-0-	-0-	644	1	67685	2	N	-0-					-0-
07	71941 X	71941	-0-	-0-	-0-	701	1	71240	2	N	-0-					-0-
*08	69885 X	69885	-0-	-0-	-0-	861	1	69024	2	N	-0-					-0-
*09	66659 X	66659	-0-	-0-	-0-	816	1	65843	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10107 - 16866

04	80040 X	63307	-0-	-16733	-0-	564	1	62743	2	N	-0-					-0-
05	68437 X	68437	-0-	-0-	-0-	620	1	67817	2	N	-0-					-0-
06	74554 X	74554	-0-	-0-	-0-	702	1	73852	2	N	-0-					-0-
07	69662 X	69662	-0-	-0-	-0-	679	1	68983	2	N	-0-					-0-
*08	67559 X	67559	-0-	-0-	-0-	833	1	66726	2	N	-0-					-0-
*09	65157 X	65157	-0-	-0-	-0-	798	1	64359	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 59H RRCID -> 282014 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9934 - 16747

04	80430 X	57604	-0-	-22826	-0-	513	1	57091	2	N	-0-					-0-
05	81273 X	81273	-0-	-0-	-0-	736	1	80537	2	N	-0-					-0-
06	72589 X	72589	-0-	-0-	-0-	684	1	71905	2	N	-0-					-0-
07	65171 X	65171	-0-	-0-	-0-	635	1	64536	2	N	-0-					-0-
*08	66703 X	66703	-0-	-0-	-0-	822	1	65881	2	N	-0-					-0-
*09	61523 X	61523	-0-	-0-	-0-	753	1	60770	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 60H RRCID -> 282031 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10416 - 17554

04	87960 X	68674	-0-	-19286	-0-	612	1	68062	2	N	-0-					-0-
05	68938 X	68938	-0-	-0-	-0-	624	1	68314	2	N	-0-					-0-
06	64585 X	64585	-0-	-0-	-0-	608	1	63977	2	N	-0-					-0-
07	63653 X	63653	-0-	-0-	-0-	620	1	63033	2	N	-0-					-0-
*08	81037 X	81037	-0-	-0-	-0-	999	1	80038	2	N	-0-					-0-
*09	72695 X	72695	-0-	-0-	-0-	890	1	71805	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 61H RRCID -> 282043 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10047 - 16760

04	71610 X	68514	-0-	-3096	-0-	610	1	67904	2	N	-0-					-0-
05	65515 X	65515	-0-	-0-	-0-	593	1	64922	2	N	-0-					-0-
06	58753 X	58753	-0-	-0-	-0-	553	1	58200	2	N	-0-					-0-
07	45882 X	45882	-0-	-0-	-0-	447	1	45435	2	N	-0-					-0-
*08	61813 X	61813	-0-	-0-	-0-	762	1	61051	2	N	-0-					-0-
*09	47151 X	47151	-0-	-0-	-0-	577	1	46574	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 62H RRCID -> 282094 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10367 - 17518

04	106800 X	83585	-0-	-23215	-0-	745	1	82840	2	N	-0-					-0-
05	83834 X	83834	-0-	-0-	-0-	759	1	83075	2	N	-0-					-0-
06	78788 X	78788	-0-	-0-	-0-	742	1	78046	2	N	-0-					-0-
07	79146 X	79146	-0-	-0-	-0-	771	1	78375	2	N	-0-					-0-
*08	101964 X	101964	-0-	-0-	-0-	1257	1	100707	2	N	-0-					-0-
*09	87376 X	87376	-0-	-0-	-0-	1069	1	86307	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 63H RRCID -> 282095 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9714 - 17490

04	80940 X	63944	-0-	-16996	-0-	570	1	63374	2	N	-0-					-0-
05	74430 X	74430	-0-	-0-	-0-	674	1	73756	2	N	-0-					-0-
06	76644 X	76644	-0-	-0-	-0-	722	1	75922	2	N	-0-					-0-
07	69634 X	69634	-0-	-0-	-0-	678	1	68956	2	N	-0-					-0-
*08	70328 X	70328	-0-	-0-	-0-	867	1	69461	2	N	-0-					-0-
*09	64387 X	64387	-0-	-0-	-0-	788	1	63599	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BRACKEN JV WELL #: 21H RRCID -> 282144 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13075 - 20975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30150	X	27390	-0-	-2760	-0-	391	1	26814	3	Y	154	163	1			21
							16	4	169	9							
05	34958	X	34958	-0-	-0-	-0-	316	1	34567	3	Y	53	62	1			12
							17	4	58	9							
06	30150	X	29786	-0-	-364	-0-	256	1	29490	3	Y	35	37	1			10
							1	4	39	9							
07	30442	X	28862	-0-	-1580	-0-	269	1	28568	3	Y	15	21	1			4
							8	4	17	9							
08	31155	X	19345	-0-	-11810	-0-	201	1	19099	3	Y	14	16	1			2
							30	4	15	9							
09	30150	X	29433	-0-	-717	-0-	304	1	29038	3	Y	26	25	1			3
							62	4	29	9							

BRACKEN JV WELL #: 22H RRCID -> 282145 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 12582 PERF.13045 - 21130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34110	X	27977	-0-	-6133	-0-	401	1	27476	3	Y	76	84	1			10
							16	4	84	9							
05	36987	X	36987	-0-	-0-	-0-	335	1	36592	3	Y	38	39	1			9
							18	4	42	9							
06	32430	X	31409	-0-	-1021	-0-	270	1	31109	3	Y	26	27	1			8
							1	4	29	9							
07	31961	X	30303	-0-	-1658	-0-	283	1	30001	3	Y	10	15	1			3
							8	4	11	9							
08	35247	X	20320	-0-	-14927	-0-	211	1	20056	3	Y	19	19	1			3
							32	4	21	9							
09	34110	X	31188	-0-	-2922	-0-	322	1	30785	3	Y	14	15	1			2
							66	4	15	9							

NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 282221 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12943 - 20391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	96270	X	69723	-0-	-26547	-0-	64	1	69659	2	N	-0-					-0-
05	92008	X	70632	-0-	-21376	-0-	65	1	70567	2	N	-0-					-0-
06	84750	X	64366	-0-	-20384	-0-	80	1	64286	2	N	-0-					-0-
07	81344	X	63401	-0-	-17943	-0-	84	1	63317	2	N	-0-					-0-
08	76973	X	58097	-0-	-18876	-0-	83	1	58014	2	N	-0-					-0-
09	69720	X	55187	-0-	-14533	-0-	82	1	55105	2	N	-0-					-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	134490	X	83584	-0-	-50906	-0-	745	1	82839	2	N	-0-					-0-
05	118606	X	82237	-0-	-36369	-0-	745	1	81492	2	N	-0-					-0-
06	103230	X	76023	-0-	-27207	-0-	716	1	75307	2	N	-0-					-0-
07	98766	X	74189	-0-	-24577	-0-	723	1	73466	2	N	-0-					-0-
*08	99989	X	99989	-0-	-0-	-0-	1232	1	98757	2	N	-0-					-0-
*09	90221	X	90221	-0-	-0-	-0-	1104	1	89117	2	N	-0-					-0-

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	83700	X	57393	-0-	-26307	-0-	511	1	56882	2	N	-0-					-0-
05	74245	X	57080	-0-	-17165	-0-	517	1	56563	2	N	-0-					-0-
06	66420	X	53649	-0-	-12771	-0-	505	1	53144	2	N	-0-					-0-
07	64635	X	52122	-0-	-12513	-0-	508	1	51614	2	N	-0-					-0-
08	61845	X	51238	-0-	-10607	-0-	631	1	50607	2	N	-0-					-0-
09	57390	X	45992	-0-	-11398	-0-	563	1	45429	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 101H RRCID -> 282857 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 9143 PERF.10246 - 16286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	67590 X	53369	-0-	-14221	-0-	476	1	52893	2	N	-0-					-0-
05	69843 X	52032	-0-	-17811	-0-	471	1	51561	2	N	-0-					-0-
06	61890 X	47922	-0-	-13968	-0-	451	1	47471	2	N	-0-					-0-
07	60574 X	46247	-0-	-14327	-0-	450	1	45797	2	N	-0-					-0-
08	57784 X	47760	-0-	-10024	-0-	589	1	47171	2	N	-0-					-0-
09	53370 X	43419	-0-	-9951	-0-	531	1	42888	2	N	-0-					-0-

NMC EF WELL #: 2H RRCID -> 283747 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13100 - 20600

04	80070 X	54630	-0-	-25440	-0-	50	1	54580	2	N	-0-					-0-
05	75206 X	53935	-0-	-21271	-0-	49	1	53886	2	N	-0-					-0-
06	67920 X	48816	-0-	-19104	-0-	61	1	48755	2	N	-0-					-0-
07	64387 X	47769	-0-	-16618	-0-	63	1	47706	2	N	-0-					-0-
08	60109 X	43859	-0-	-16250	-0-	63	1	43796	2	N	-0-					-0-
09	54630 X	41680	-0-	-12950	-0-	62	1	41618	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 65H RRCID -> 283870 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10252 - 17835

04	117120 X	73243	-0-	-43877	-0-	653	1	72590	2	N	-0-					-0-
05	105958 X	71880	-0-	-34078	-0-	651	1	71229	2	N	-0-					-0-
06	91020 X	66971	-0-	-24049	-0-	631	1	66340	2	N	-0-					-0-
07	86459 X	64834	-0-	-21625	-0-	632	1	64202	2	N	-0-					-0-
*08	80288 X	80288	-0-	-0-	-0-	989	1	79299	2	N	-0-					-0-
09	73230 X	69636	-0-	-3594	-0-	852	1	68784	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 103H RRCID -> 283890 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9955 - 17618

04	138150 X	102614	-0-	-35536	-0-	914	1	101700	2	N	-0-					-0-
05	132091 X	101440	-0-	-30651	-0-	919	1	100521	2	N	-0-					-0-
06	119160 X	93872	-0-	-25288	-0-	884	1	92988	2	N	-0-					-0-
07	117459 X	92566	-0-	-24893	-0-	902	1	91664	2	N	-0-					-0-
08	111476 X	90830	-0-	-20646	-0-	1119	1	89711	2	N	-0-					-0-
09	102600 X	86107	-0-	-16493	-0-	1054	1	85053	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 66H RRCID -> 283918 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10257 - 17493

04	155640 X	101905	-0-	-53735	-0-	908	1	100997	2	N	-0-					-0-
05	148087 X	99563	-0-	-48524	-0-	902	1	98661	2	N	-0-					-0-
06	128070 X	92185	-0-	-35885	-0-	868	1	91317	2	N	-0-					-0-
07	122047 X	89166	-0-	-32881	-0-	869	1	88297	2	N	-0-					-0-
08	113274 X	87637	-0-	-25637	-0-	1080	1	86557	2	N	-0-					-0-
09	101910 X	81266	-0-	-20644	-0-	995	1	80271	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 67H RRCID -> 283960 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10226 - 17809

04	162660 X	105032	-0-	-57628	-0-	936	1	104096	2	N	-0-					-0-
05	154256 X	102422	-0-	-51834	-0-	928	1	101494	2	N	-0-					-0-
06	133590 X	94203	-0-	-39387	-0-	887	1	93316	2	N	-0-					-0-
07	126387 X	90649	-0-	-35738	-0-	883	1	89766	2	N	-0-					-0-
08	117149 X	90442	-0-	-26707	-0-	1115	1	89327	2	N	-0-					-0-
09	105030 X	84666	-0-	-20364	-0-	1036	1	83630	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 104H RRCID -> 284058 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10073 - 17504

04	141960 X	105318	-0-	-36642	-0-	938	1	104380	2	N	-0-					-0-
05	140368 X	103263	-0-	-37105	-0-	935	1	102328	2	N	-0-					-0-
06	125220 X	95290	-0-	-29930	-0-	898	1	94392	2	N	-0-					-0-
07	121985 X	93239	-0-	-28746	-0-	908	1	92331	2	N	-0-					-0-
08	114452 X	91272	-0-	-23180	-0-	1125	1	90147	2	N	-0-					-0-
09	105330 X	86476	-0-	-18854	-0-	1058	1	85418	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FASKEN STATE WELL #: 105H RRCID -> 284109 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10139 - 17715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	138000 X	105955	-0-	-32045	-0-	944	1	105011	2	N	-0-			-0-
05	136059 X	104965	-0-	-31094	-0-	951	1	104014	2	N	-0-			-0-
06	122010 X	97512	-0-	-24498	-0-	919	1	96593	2	N	-0-			-0-
07	120125 X	96451	-0-	-23674	-0-	939	1	95512	2	N	-0-			-0-
08	114979 X	95850	-0-	-19129	-0-	1181	1	94669	2	N	-0-			-0-
09	105960 X	91106	-0-	-14854	-0-	1115	1	89991	2	N	-0-			-0-

NMC EF WELL #: 4H RRCID -> 284350 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12791 - 19747

04	138330 X	85294	-0-	-53036	-0-	78	1	85216	2	N	-0-			-0-
05	127503 X	81714	-0-	-45789	-0-	75	1	81639	2	N	-0-			-0-
06	111540 X	73404	-0-	-38136	-0-	91	1	73313	2	N	-0-			-0-
07	104594 X	71068	-0-	-33526	-0-	94	1	70974	2	N	-0-			-0-
08	95511 X	64675	-0-	-30836	-0-	92	1	64583	2	N	-0-			-0-
09	85290 X	60618	-0-	-24672	-0-	90	1	60528	2	N	-0-			-0-

NMC EF WELL #: 3H RRCID -> 284590 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12741 - 19394

04	173700 X	115795	-0-	-57905	-0-	106	1	115689	2	N	-0-			-0-
05	162998 X	111605	-0-	-51393	-0-	102	1	111503	2	N	-0-			-0-
06	144780 X	100548	-0-	-44232	-0-	125	1	100423	2	N	-0-			-0-
07	138012 X	97250	-0-	-40762	-0-	128	1	97122	2	N	-0-			-0-
08	127937 X	89095	-0-	-38842	-0-	127	1	88968	2	N	-0-			-0-
09	115800 X	83990	-0-	-31810	-0-	125	1	83865	2	N	-0-			-0-

BRACKEN EF WELL #: 25H RRCID -> 284714 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12774 PERF.13213 - 19894

04	161910 X	122334	-0-	-39576	-0-	1754	1	120193	3	Y	288	295	1	39
						70	4	317	9					
05	167307 X	127731	-0-	-39576	-0-	1155	1	126356	3	Y	142	148	1	33
						64	4	156	9					
06	161910 X	104270	-0-	-57640	-0-	896	1	103251	3	Y	107	109	1	31
						5	4	118	9					
07	162378 X	115418	-0-	-46960	-0-	1076	1	114197	3	Y	102	104	1	29
						33	4	112	9					
08	127720 X	77392	-0-	-50328	-0-	803	1	76394	3	Y	67	86	1	10
						121	4	74	9					
09	123600 X	107954	-0-	-15646	-0-	1114	1	106499	3	Y	102	99	1	13
						229	4	112	9					

BRACKEN EF A WELL #: 26H RRCID -> 284715 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13434 - 22655

04	250380 X	162352	-0-	-88028	-0-	2321	1	159084	3	Y	776	807	1	105
						93	4	854	9					
05	253115 X	173137	-0-	-79978	-0-	1563	1	170974	3	Y	467	464	1	108
						86	4	514	9					
06	222570 X	154115	-0-	-68455	-0-	1322	1	152419	3	Y	333	344	1	97
						8	4	366	9					
07	211048 X	150215	-0-	-60833	-0-	1397	1	148345	3	Y	390	376	1	111
						44	4	429	9					
08	193905 X	101547	-0-	-92358	-0-	1052	1	100032	3	Y	277	345	1	43
						158	4	305	9					
09	167550 X	140496	-0-	-27054	-0-	1447	1	138298	3	Y	413	403	1	53
						297	4	454	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 69H RRCID -> 284717 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9866 - 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	223110 X	137531	-0-	-85579	-0-	1225	1	136306	2	N	-0-					-0-
05	207576 X	131688	-0-	-75888	-0-	1193	1	130495	2	N	-0-					-0-
06	181230 X	118860	-0-	-62370	-0-	1120	1	117740	2	N	-0-					-0-
07	170717 X	113520	-0-	-57197	-0-	1106	1	112414	2	N	-0-					-0-
08	156550 X	109933	-0-	-46617	-0-	1355	1	108578	2	N	-0-					-0-
09	137520 X	99801	-0-	-37719	-0-	1222	1	98579	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 70H RRCID -> 284718 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9727 - 15541

04	192600 X	106528	-0-	-86072	-0-	949	1	105579	2	N	-0-					-0-
05	167958 X	101455	-0-	-66503	-0-	919	1	100536	2	N	-0-					-0-
06	143460 X	89496	-0-	-53964	-0-	843	1	88653	2	N	-0-					-0-
07	137485 X	84404	-0-	-53081	-0-	822	1	83582	2	N	-0-					-0-
08	123256 X	87556	-0-	-35700	-0-	1079	1	86477	2	N	-0-					-0-
09	106530 X	77325	-0-	-29205	-0-	946	1	76379	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 107H RRCID -> 284734 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9663 - 15181

04	208260 X	142256	-0-	-66004	-0-	1268	1	140988	2	N	-0-					-0-
05	207855 X	138594	-0-	-69261	-0-	1255	1	137339	2	N	-0-					-0-
06	179970 X	126712	-0-	-53258	-0-	1194	1	125518	2	N	-0-					-0-
07	169694 X	121535	-0-	-48159	-0-	1184	1	120351	2	N	-0-					-0-
08	158224 X	118977	-0-	-39247	-0-	1466	1	117511	2	N	-0-					-0-
09	142260 X	109951	-0-	-32309	-0-	1346	1	108605	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 108H RRCID -> 284735 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9658 - 15564

04	173940 X	121749	-0-	-52191	-0-	1085	1	120664	2	N	-0-					-0-
05	179025 X	118904	-0-	-60121	-0-	1077	1	117827	2	N	-0-					-0-
06	157140 X	109528	-0-	-47612	-0-	1032	1	108496	2	N	-0-					-0-
07	149761 X	107288	-0-	-42473	-0-	1045	1	106243	2	N	-0-					-0-
08	136803 X	105222	-0-	-31581	-0-	1297	1	103925	2	N	-0-					-0-
09	121740 X	98142	-0-	-23598	-0-	1201	1	96941	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 109H RRCID -> 284736 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9706 - 15278

04	137550 X	81255	-0-	-56295	-0-	724	1	80531	2	N	-0-					-0-
05	133393 X	78650	-0-	-54743	-0-	712	1	77938	2	N	-0-					-0-
06	109890 X	71287	-0-	-38603	-0-	672	1	70615	2	N	-0-					-0-
07	99851 X	68753	-0-	-31098	-0-	670	1	68083	2	N	-0-					-0-
08	91047 X	71505	-0-	-19542	-0-	881	1	70624	2	N	-0-					-0-
09	81270 X	68073	-0-	-13197	-0-	833	1	67240	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 68H RRCID -> 284737 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9769 - 15688

04	253230 X	164768	-0-	-88462	-0-	1468	1	163300	2	N	-0-					-0-
05	238142 X	157586	-0-	-80556	-0-	1427	1	156159	2	N	-0-					-0-
06	201150 X	142524	-0-	-58626	-0-	1343	1	141181	2	N	-0-					-0-
07	207359 X	135861	-0-	-71498	-0-	1323	1	134538	2	N	-0-					-0-
08	187891 X	133911	-0-	-53980	-0-	1650	1	132261	2	N	-0-					-0-
09	164760 X	121590	-0-	-43170	-0-	1488	1	120102	2	N	-0-					-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 2H RRCID -> 284809 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9890 - 16328

04	SHUT IN	128154	-0-	128154	1462662	128154	2			N	-0-					-0-
05	SHUT IN	139466	-0-	139466	1602128	139466	2			N	-0-					-0-
06	1727725 X	125597	-0-	-1602128	-0-	30	1	125567	2	N	-0-					-0-
07	230609 X	122960	-0-	-107649	-0-	88	1	122872	2	N	-0-					-0-
08	230609 X	115393	-0-	-115216	-0-	56	1	115337	2	N	-0-					-0-
09	223170 X	104501	-0-	-118669	-0-	45	1	104456	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 71H RRCID -> 284991 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9670 PERF.10080 - 15891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	340770 X	261733	-0-	-79037	-0-	2332	1	259401	2	N	-0-					-0-
05	352129 X	240413	-0-	-111716	-0-	2177	1	238236	2	N	-0-					-0-
06	340770 X	217334	-0-	-123436	-0-	2047	1	215287	2	N	-0-					-0-
07	347944 X	215767	-0-	-132177	-0-	2102	1	213665	2	N	-0-					-0-
08	306807 X	198448	-0-	-108359	-0-	2446	1	196002	2	N	-0-					-0-
09	261720 X	177218	-0-	-84502	-0-	2169	1	175049	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 111H RRCID -> 284992 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9707 - 17598

04	170220 X	168470	-0-	-1750	-0-	1501	1	166969	2	N	-0-					-0-
05	175894 X	165627	-0-	-10267	-0-	1500	1	164127	2	N	-0-					-0-
06	170220 X	157946	-0-	-12274	-0-	1488	1	156458	2	N	-0-					-0-
07	175894 X	151068	-0-	-24826	-0-	1471	1	149597	2	N	-0-					-0-
08	175894 X	143863	-0-	-32031	-0-	1773	1	142090	2	N	-0-					-0-
09	168480 X	128618	-0-	-39862	-0-	1574	1	127044	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 112H RRCID -> 284993 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9756 - 17429

04	183360 X	147330	-0-	-36030	-0-	1313	1	146017	2	N	-0-					-0-
05	189472 X	141709	-0-	-47763	-0-	1283	1	140426	2	N	-0-					-0-
06	183360 X	126401	-0-	-56959	-0-	1191	1	125210	2	N	-0-					-0-
07	189472 X	121624	-0-	-67848	-0-	1185	1	120439	2	N	-0-					-0-
08	177196 X	121445	-0-	-55751	-0-	1497	1	119948	2	N	-0-					-0-
09	147330 X	112269	-0-	-35061	-0-	1374	1	110895	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 110H RRCID -> 285000 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9891 - 15731

04	216900 X	170704	-0-	-46196	-0-	1521	1	169183	2	N	-0-					-0-
05	224130 X	162247	-0-	-61883	-0-	1469	1	160778	2	N	-0-					-0-
06	216900 X	145672	-0-	-71228	-0-	1372	1	144300	2	N	-0-					-0-
07	211482 X	138748	-0-	-72734	-0-	1351	1	137397	2	N	-0-					-0-
08	189162 X	132223	-0-	-56939	-0-	1629	1	130594	2	N	-0-					-0-
09	170700 X	119690	-0-	-51010	-0-	1465	1	118225	2	N	-0-					-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: A 1H RRCID -> 285330 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9957 - 16075

04	SHUT IN	102268	-0-	102268	1176909	102268	2			N	-0-					-0-
05	SHUT IN	96644	-0-	96644	1273553	96644	2			N	-0-					-0-
06	1358976 X	85423	-0-	-1273553	-0-	20	1	85403	2	N	-0-					-0-
07	141453 X	83844	-0-	-57609	-0-	60	1	83784	2	N	-0-					-0-
08	141453 X	77163	-0-	-64290	-0-	38	1	77125	2	N	-0-					-0-
09	136890 X	68132	-0-	-68758	-0-	29	1	68103	2	N	-0-					-0-

NMC EF WELL #: 5H RRCID -> 285401 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 12467 PERF.12550 - 20130

04	SHUT IN	218874	-0-	218874	2008782	200	1	218674	2	N	-0-					-0-
05	SHUT IN	201227	-0-	201227	2210009	184	1	201043	2	N	-0-					-0-
*06	2383955 X	173946	-0-	-2210009	-0-	217	1	173729	2	N	-0-					-0-
*07	365769 X	162770	-0-	-202999	-0-	215	1	162555	2	N	-0-					-0-
*08	365769 X	143106	-0-	-222663	-0-	204	1	142902	2	N	-0-					-0-
*09	353970 X	131612	-0-	-222358	-0-	195	1	131417	2	N	-0-					-0-

NMC EF WELL #: 6H RRCID -> 285479 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12645 - 20197

04	SHUT IN	244557	-0-	244557	2220398	223	1	244334	2	N	-0-					-0-
05	SHUT IN	227398	-0-	227398	2447796	208	1	227190	2	N	-0-					-0-
*06	2646193 X	198397	-0-	-2447796	-0-	247	1	198150	2	N	-0-					-0-
*07	374604 X	180149	-0-	-194455	-0-	238	1	179911	2	N	-0-					-0-
*08	374604 X	165425	-0-	-209179	-0-	236	1	165189	2	N	-0-					-0-
*09	362520 X	149792	-0-	-212728	-0-	222	1	149570	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NMC EF WELL #: 7H RRCID -> 286134 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 13429 PERF.14180 - 20734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1248389 X	152314	-0-	-1096075	-0-	139	1	152175	2	N	-0-			-0-
05	328414 X	136388	-0-	-192026	-0-	125	1	136263	2	N	-0-			-0-
06	317820 X	113652	-0-	-204168	-0-	142	1	113510	2	N	-0-			-0-
07	328414 X	102749	-0-	-225665	-0-	136	1	102613	2	N	-0-			-0-
08	328414 X	86040	-0-	-242374	-0-	123	1	85917	2	N	-0-			-0-
09	317820 X	80856	-0-	-236964	-0-	120	1	80736	2	N	-0-			-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 101H RRCID -> 286253 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9792 - 16348

*02	SHUT IN	169451	-0-	169451	1243643	169451	2			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	178114	-0-	178114	1421757	178114	2			N	-0-			-0-
04	SHUT IN	162330	-0-	162330	1584087	162330	2			N	-0-			-0-
05	SHUT IN	154411	-0-	154411	1738498	154411	2			N	-0-			-0-
06	1875595 X	137097	-0-	-1738498	-0-	33	1	137064	2	N	-0-			-0-
07	233709 X	132773	-0-	-100936	-0-	95	1	132678	2	N	-0-			-0-
08	233709 X	121445	-0-	-112264	-0-	59	1	121386	2	N	-0-			-0-
09	226170 X	109605	-0-	-116565	-0-	47	1	109558	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 72H RRCID -> 286463 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10024 - 19229

04	415563 X	319358	-0-	-96205	-0-	2846	1	316512	2	N	-0-			-0-
05	335481 X	335481	-0-	-0-	-0-	3038	1	332443	2	N	-0-			-0-
06	297241 X	297241	-0-	-0-	-0-	2800	1	294441	2	N	-0-			-0-
07	274962 X	274962	-0-	-0-	-0-	2678	1	272284	2	N	-0-			-0-
*08	260645 X	260645	-0-	-0-	-0-	3212	1	257433	2	N	-0-			-0-
09	245460 X	233465	-0-	-11995	-0-	2858	1	230607	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 73H RRCID -> 286554 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9627 PERF.10070 - 19248

04	366019 X	282006	-0-	-84013	-0-	2513	1	279493	2	N	-0-			-0-
05	299720 X	299720	-0-	-0-	-0-	2714	1	297006	2	N	-0-			-0-
06	261913 X	261913	-0-	-0-	-0-	2467	1	259446	2	N	-0-			-0-
07	241406 X	241406	-0-	-0-	-0-	2351	1	239055	2	N	-0-			-0-
08	224099 X	212992	-0-	-11107	-0-	2625	1	210367	2	N	-0-			-0-
09	216870 X	184901	-0-	-31969	-0-	2263	1	182638	2	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 75H RRCID -> 287053 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF.10047 - 19102

*03	0	118121	-0-	118121	118121	1121	1	117000	2	N	-0-			-0-
*04	0	326274	-0-	326274	444395	2907	1	323367	2	N	-0-			-0-
*05	776193 X	331798	-0-	-444395	-0-	3005	1	328793	2	N	-0-			-0-
*06	295042 X	295042	-0-	-0-	-0-	2779	1	292263	2	N	-0-			-0-
*07	276372 X	276372	-0-	-0-	-0-	2692	1	273680	2	N	-0-			-0-
08	274474 X	245651	-0-	-28823	-0-	3027	1	242624	2	N	-0-			-0-
09	265620 X	214511	-0-	-51109	-0-	2626	1	211885	2	N	-0-			-0-

RIO BRAVO STATE EF A WELL #: 3H RRCID -> 287164 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 9490 PERF. N/A

*02	SHUT IN	81645	-0-	81645	81645	81645	2			N	-0-			-0-
*03	SHUT IN	141134	-0-	141134	222779	141134	2			N	-0-			-0-
*04	SHUT IN	119310	-0-	119310	342089	119310	2			N	-0-			-0-
*05	SHUT IN	106559	-0-	106559	448648	106559	2			N	-0-			-0-
*06	SHUT IN	31720	-0-	31720	480368	8	1	31712	2	N	-0-			-0-
*07	SHUT IN	1153	-0-	1153	481521	1	1	1152	2	N	-0-			-0-
*08	SHUT IN	156273	-0-	156273	637794	76	1	156197	2	N	-0-			-0-
09	SHUT IN	206143	-0-	206143	843937	88	1	206055	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
RIO BRAVO STATE EF B WELL #: 4H RRCID -> 287165 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 9501 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	60818	-0-	60818	60818	60818	2			N	-0-					-0-
*03	SHUT IN	129815	-0-	129815	190633	129815	2			N	-0-					-0-
*04	SHUT IN	111356	-0-	111356	301989	111356	2			N	-0-					-0-
*05	SHUT IN	96777	-0-	96777	398766	96777	2			N	-0-					-0-
*06	SHUT IN	29988	-0-	29988	428754	7	1	29981	2	N	-0-					-0-
*07	SHUT IN	354	-0-	354	429108	354	2			N	-0-					-0-
*08	SHUT IN	155760	-0-	155760	584868	76	1	155684	2	N	-0-					-0-
09	SHUT IN	236827	-0-	236827	821695	102	1	236725	2	N	-0-					-0-

RIO BRAVO STATE EF C WELL #: 102H RRCID -> 287171 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 9384 PERF. N/A

04	SHUT IN	6700	-0-	6700	6700	6700	2			N	-0-					-0-
05	SHUT IN	35854	-0-	35854	42554	35854	2			N	-0-					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	42554					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	42554					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	140124	-0-	140124	182678	68	1	140056	2	N	-0-					-0-
09	SHUT IN	275210	-0-	275210	457888	118	1	275092	2	N	-0-					-0-

VITRUVIAN EXPLORATION IV, LLC 886301
OCHO MDL WELL #: A 1H RRCID -> 285336 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12681 - 21867

04	162120 X	106131	-0-	-55989	-0-	106131	2			N	-0-					-0-
05	167524 X	100927	-0-	-66597	-0-	100927	2			N	-0-					-0-
06	140130 X	96283	-0-	-43847	-0-	96283	2			N	-0-					-0-
07	131254 X	91189	-0-	-40065	-0-	91189	2			N	-0-					-0-
08	119660 X	84965	-0-	-34695	-0-	84965	2			N	-0-					-0-
09	106140 X	75452	-0-	-30688	-0-	75452	2			N	-0-					-0-

OCHO MDL WELL #: A 2H RRCID -> 285405 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12763 - 21328

04	119130 X	63891	-0-	-55239	-0-	63891	2			N	-0-					-0-
05	123101 X	59194	-0-	-63907	-0-	59194	2			N	-0-					-0-
06	95220 X	51234	-0-	-43986	-0-	51234	2			N	-0-					-0-
07	84289 X	49341	-0-	-34948	-0-	49341	2			N	-0-					-0-
08	74028 X	47698	-0-	-26330	-0-	47698	2			N	-0-					-0-
09	63900 X	44392	-0-	-19508	-0-	44392	2			N	-0-					-0-

NUECES WELL #: A 2H RRCID -> 285562 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13466 - 20126

04	164130 X	63419	-0-	-100711	-0-	63419	2			N	-0-					-0-
05	140988 X	57274	-0-	-83714	-0-	57274	2			N	-0-					-0-
06	94890 X	48845	-0-	-46045	-0-	48845	2			N	-0-					-0-
07	97557 X	45138	-0-	-52419	-0-	45138	2			N	-0-					-0-
08	78740 X	40965	-0-	-37775	-0-	40965	2			N	-0-					-0-
09	63420 X	36917	-0-	-26503	-0-	36917	2			N	-0-					-0-

NUECES WELL #: A 1H RRCID -> 286104 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13592 PERF.13475 - 20425

04	323550 X	86300	-0-	-237250	-0-	86300	2			N	-0-					-0-
05	178374 X	76786	-0-	-101588	-0-	76786	2			N	-0-					-0-
06	123540 X	64572	-0-	-58968	-0-	64572	2			N	-0-					-0-
07	127658 X	59037	-0-	-68621	-0-	59037	2			N	-0-					-0-
08	106671 X	52872	-0-	-53799	-0-	52872	2			N	-0-					-0-
09	86310 X	48168	-0-	-38142	-0-	48168	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VITRUVIAN EXPLORATION IV, LLC //CONT.// 886301

ASCHE WELL #: A 2H RRCID -> 286296 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12456 - 18430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	311160	X	212061	-0-	-99099	-0-	212061	2			N	-0-					-0-
05	321532	X	185675	-0-	-135857	-0-	185675	2			N	-0-					-0-
06	311160	X	144665	-0-	-166495	-0-	144665	2			N	-0-					-0-
07	310186	X	146395	-0-	-163791	-0-	146395	2			N	-0-					-0-
08	261950	X	128710	-0-	-133240	-0-	128710	2			N	-0-					-0-
09	212070	X	112159	-0-	-99911	-0-	112159	2			N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: A 1H RRCID -> 286471 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12746 - 20223

04	208140	X	130462	-0-	-77678	-0-	130462	2			N	-0-					-0-
05	215078	X	111576	-0-	-103502	-0-	111576	2			N	-0-					-0-
06	208140	X	88020	-0-	-120120	-0-	88020	2			N	-0-					-0-
07	195269	X	88137	-0-	-107132	-0-	88137	2			N	-0-					-0-
08	164641	X	77227	-0-	-87414	-0-	77227	2			N	-0-					-0-
09	130470	X	67323	-0-	-63147	-0-	67323	2			N	-0-					-0-

CRESCENT C RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 286646 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13860 - 21145

04	181230	X	54115	-0-	-127115	-0-	54115	2			N	-0-					-0-
05	187271	X	57054	-0-	-130217	-0-	57054	2			N	-0-					-0-
06	181230	X	49611	-0-	-131619	-0-	49611	2			N	-0-					-0-
07	187271	X	43475	-0-	-143796	-0-	43475	2			N	-0-					-0-
08	77066	X	40641	-0-	-36425	-0-	40641	2			N	-0-					-0-
09	55200	X	37768	-0-	-17432	-0-	37768	2			N	-0-					-0-

CRESCENT C RANCH A WELL #: 2H RRCID -> 287045 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13656 - 18955

04	78435	X	78435	-0-	-0-	-0-	78435	2			N	-0-					-0-
05	77982	X	77982	-0-	-0-	-0-	77982	2			N	-0-					-0-
06	70078	X	70078	-0-	-0-	-0-	70078	2			N	-0-					-0-
07	64378	X	64378	-0-	-0-	-0-	64378	2			N	-0-					-0-
08	55768	X	55768	-0-	-0-	-0-	55768	2			N	-0-					-0-
*09	49680	X	49680	-0-	-0-	-0-	49680	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750

04	13830	X	12050	-0-	-1780	-0-	940	1	11110	2	N	-0-					3
05	13144	X	12305	-0-	-839	-0-	924	1	11381	2	N	-0-					3
06	12300	X	12283	-0-	-17	-0-	958	1	11323	2	N	2					5
							2	9									
07	12648	X	12151	-0-	-497	-0-	897	1	11254	2	N	-0-					5
08	12648	X	12369	-0-	-279	-0-	957	1	11412	2	N	-0-					5
09	12270	X	11839	-0-	-431	-0-	937	1	10902	2	N	-0-					5

VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150

04	8430	X	7784	-0-	-646	-0-	1027	1	6757	2	Y	-0-					14
05	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	1149	1	7724	2	Y	5					19
							6	9									
06	8460	X	8387	-0-	-73	-0-	1236	1	7151	2	Y	-0-					19
07	8742	X	8592	-0-	-150	-0-	1432	1	7159	2	Y	1					20
							1	9									
08	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	1371	1	7593	2	Y	-0-					20
09	8580	X	8052	-0-	-528	-0-	1199	1	6853	2	Y	-0-					20

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	5760	X	4686	-0-	-1074	-0-	618	1	4067	2	Y	1					6
							1	9									
05	5766	X	5173	-0-	-593	-0-	670	1	4503	2	Y	-0-					6
06	5580	X	4799	-0-	-781	-0-	707	1	4092	2	Y	-0-					6
07	5766	X	4883	-0-	-883	-0-	814	1	4069	2	Y	-0-					6
08	5363	X	4969	-0-	-394	-0-	760	1	4209	2	Y	-0-					6
09	5010	X	4467	-0-	-543	-0-	665	1	3802	2	Y	-0-					6

VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600

04	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	677	1	4450	2	Y	-0-					10
05	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	722	1	4849	2	Y	1					11
							1	9									
06	5490	X	3147	-0-	-2343	-0-	464	1	2683	2	Y	-0-					11
07	5673	X	3801	-0-	-1872	-0-	633	1	3168	2	Y	-0-					11
08	5673	X	4104	-0-	-1569	-0-	628	1	3476	2	Y	-0-					11
09	5400	X	2970	-0-	-2430	-0-	442	1	2528	2	Y	-0-					11

VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400

04	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	1007	1	6622	2	Y	6					148
							7	9									
05	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	933	1	6270	2	Y	18					166
							20	9									
06	6510	X	6167	-0-	-343	-0-	909	1	5258	2	Y	-0-					166
07	6727	X	3158	-0-	-3569	-0-	526	1	2631	2	Y	1					167
							1	9									
08	6727	X	6391	-0-	-336	-0-	978	1	5413	2	Y	-0-					167
09	6510	X	4669	-0-	-1841	-0-	695	1	3971	2	Y	3					170
							3	9									

BURKS RANCH WELL #: C 8H RRCID -> 283129 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12360 - 21818

04	119790	X	85782	-0-	-34008	-0-	85782	2			N	-0-					3
05	116002	X	83674	-0-	-32328	-0-	83674	2			N	-0-					3
06	103680	X	76829	-0-	-26851	-0-	76827	2	2	9	N	2					5
07	99851	X	75846	-0-	-24005	-0-	75846	2			N	-0-					5
08	92163	X	72011	-0-	-20152	-0-	72011	2			N	-0-					5
09	85770	X	66868	-0-	-18902	-0-	66868	2			N	-0-					5

BURKS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 284519 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11334 PERF.12264 - 18090

04	139860	X	95506	-0-	-44354	-0-	95506	2			N	-0-					-0-
05	131874	X	93507	-0-	-38367	-0-	93507	2			N	-0-					-0-
06	118260	X	85642	-0-	-32618	-0-	85642	2			N	-0-					-0-
07	112840	X	84810	-0-	-28030	-0-	84810	2			N	-0-					-0-
08	104253	X	79506	-0-	-24747	-0-	79506	2			N	-0-					-0-
09	95520	X	73409	-0-	-22111	-0-	73409	2			N	-0-					-0-

HENRY DOME (EDWARDS) 40520 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HENRY, J. B. WELL #: 1H RRCID -> 074935 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10115 - 11173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2511	X	-0-	-0-	-2511	-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-

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

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-

HERRADURA RANCH "A" WELL #: 4A RRCID -> 160067 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 876 - 888

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRADURA RANCH WELL #: 7 RRCID -> 234729 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 980 PERF. 922 - 930

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GGG OIL COMPANY, LTD. 302568
HERRADURA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 235213 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 924 PERF. 852 - 862

04	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRADURA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 253225 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 959 PERF. 880 - 886

04	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 141014 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2334 - 2558

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 145270 COMPL. DATE 03/29/1933 TOTAL DEPTH 2568 PERF. 2303 - 2564

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG 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 //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 145809 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2323 - 2446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 UNIT STORAGE RECORD WELL #: 1 RRCID -> 146002 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					259
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	283	361	1			181
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	303	343	1			141
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	491					632
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	349	724	1			257
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	637	667	1			227

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 //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 146207 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 146208 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2632 - 2707

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 146647 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG 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 //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 146652 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 147061 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2460 - 2568

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 151598 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG 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-

HILBIG, SOUTH (NAVARRO) 41383 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BASTROP
SAHARA OIL AND GAS, INC. 743278
HILBIG, FRED WELL #: 1 RRCID -> 098852 COMPL. DATE 02/07/1982 TOTAL DEPTH 1725 PERF. 1676 - 1688

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOG & FROG (ANACACHO) 41948 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
WILKERSON WELL #: 1 RRCID -> 158938 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 1350 - 1364

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	186 N	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPS WELL #: 3 RRCID -> 093161 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4911 - 5189

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	1950 X	1374	-0-	-576	-0-	1374	2			N	-0-					43
05	2015 X	388	-0-	-1627	-0-	388	2			N	-0-					43
06	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					43
07	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					43
08	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					43
09	1380 X	-0-	-0-	-1380	-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	150 N	137	-0-	-13	-0-	12	1	125	3	N	-0-					-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	3	N	-0-					-0-
06	150 N	128	-0-	-22	-0-	10	1	118	3	N	-0-					-0-
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	N	-0-					-0-
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	3	N	-0-					-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPS, H. C. WELL #: 4039 RRCID -> 053723 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	10	45	1			4
						11	9									
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	11					15
						12	9									
06	60 N	12	-0-	-48	-0-	1	1	10	3	Y	1					16
						1	9									
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			2
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
09	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					2

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
HOLMAN, W. T. O. WELL #: 1025 RRCID -> 054077 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	49	1	446	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	50	1	463	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	430	-0-	-80	-0-	42	1	388	3	Y	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	43	1	376	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	51	-0-	-476	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS 83 WELL #: 2 RRCID -> 054295 COMPL. DATE 10/23/1972 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	93	-0-	-57	-0-	7	1	83	3	Y	3					22
							3	9									
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	Y	30	15	1			37
							33	9									
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	Y	-0-					37
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-	23	1			14
08	155	N	91	-0-	-64	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					14
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					14

MORRISS 84 WELL #: 2 RRCID -> 054297 COMPL. DATE 12/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN -86- WELL #: 1 RRCID -> 054353 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	118	1	687	3	Y	-0-					-0-
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	180	1	953	3	Y	-0-					-0-
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	147	1	775	3	Y	-0-					-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	157	1	796	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	962	-0-	-185	-0-	161	1	800	3	Y	1					1
							1	9									
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					1

CAUTHORN -16- WELL #: 1 RRCID -> 054396 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 7196 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN -85- WELL #: 1 RRCID -> 056149 COMPL. DATE 08/16/1973 TOTAL DEPTH 7059 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	514	-0-	-56	-0-	75	1	439	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	576	-0-	-13	-0-	92	1	484	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	469	-0-	-71	-0-	75	1	394	3	Y	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	71	1	359	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	424	-0-	-165	-0-	71	1	353	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
EPPS, H. C. WELL #: 2038 RRCID -> 062782 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
08	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS 84 WELL #: 3 RRCID -> 068479 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	104	-0-	-51	-0-	9	1	95	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

EPPS, H. C. WELL #: 338 RRCID -> 071997 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	8	1	74	3	Y	1					1
							1	9									
06	120	N	74	-0-	-46	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					1
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS 84 WELL #: 4 RRCID -> 085892 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6246 - 6249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	11	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	13	1	138	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	11	1	118	3	Y	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	13	1	125	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN -85- WELL #: 3 RRCID -> 088831 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6234 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	25	1	146	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	28	1	145	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	26	1	139	3	Y	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	28	1	144	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	29	1	142	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS 84 WELL #: 5 RRCID -> 162037 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CAUTHORN "85" WELL #: 4 RRCID -> 163608 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	14	1	81	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	10	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	21	1	112	3	Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	16	1	79	3	Y	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	17	1	83	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN "86" WELL #: 3 RRCID -> 167918 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 4858 - 4910

04	570	N	560	-0-	-10	-0-	82	1	478	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	580	-0-	-40	-0-	92	1	488	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	553	-0-	-47	-0-	88	1	465	3	Y	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	94	1	478	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	576	-0-	-13	-0-	96	1	480	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPKINS (ELLEN) 42554 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 199883 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6766 - 11694

04	0	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (QUEEN CITY 6800) 42803 346 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
H.E. GOUGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 272971 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6094 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN WELL #: 9 RRCID -> 209854 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.16026 - 16058

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX A) 42803 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HOSTETTER, A. M. WELL #: 7 RRCID -> 146657 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8435 - 8644

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SELF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167875 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863

04	3000	N	1594	-0-	-1406	721	204	1	1354	2	Y	33					96
							36	9									
05	2195	N	1474	-0-	-721	-0-	200	1	1246	2	Y	25					121
							28	9									
06	1740	N	1188	-0-	-552	-0-	145	1	1018	2	Y	23					144
							25	9									
07	1643	N	1124	-0-	-519	-0-	132	1	964	2	Y	25	29	1			140
							28	9									
08	1488	N	798	-0-	-690	-0-	103	1	681	2	Y	13	103	1			50
							14	9									
09	1200	N	1001	-0-	-199	-0-	114	1	879	2	Y	7					57
							8	9									

HOSTETTER (WILCOX A) //CONT.// 42803 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 171806 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 9400) 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
D. H. PRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167678 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9312 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-

COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169824 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	480	N	401	-0-	-79	-0-	53	1	348	2	N	-0-			17
05	465	N	400	-0-	-65	-0-	55	1	345	2	N	-0-			17
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	48	1	336	2	N	-0-			17
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	70	1	508	2	N	-0-			17
08	403	N	400	-0-	-3	-0-	52	1	348	2	N	-0-			17
*09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	63	1	487	2	N	-0-			17

MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
*12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 9,900) 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GOUGER, H. E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 156685 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9904 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6446	-0-	-784	-0-	840	1	5569	2	Y	34					79
							37	9									
05	7750	X	5971	-0-	-1779	-0-	823	1	5118	2	Y	27					106
							30	9									
06	7500	X	7047	-0-	-453	-0-	872	1	6133	2	Y	38					144
							42	9									
07	7750	X	6722	-0-	-1028	-0-	806	1	5882	2	Y	31	135	1			40
							34	9									
08	7285	X	4680	-0-	-2605	-0-	609	1	4045	2	Y	24					64
							26	9									
*09	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	894	1	6912	2	Y	39					103
							43	9									

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 157469 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898

04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	71	1	468	2	Y	3					27
							3	9									
05	589	N	564	-0-	-25	-0-	78	1	484	2	Y	2					29
							2	9									
06	570	N	509	-0-	-61	-0-	63	1	443	2	Y	3					32
							3	9									
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	66	1	480	2	Y	3	11	1			24
							3	9									
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	62	1	413	2	Y	2					26
							2	9									
*09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	67	1	516	2	Y	3					29
							3	9									

YEAGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974

04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	270	1	1793	2	N	17					91
							19	9									
05	2170	N	1566	-0-	-604	-0-	216	1	1342	2	N	7					98
							8	9									
06	2100	N	2050	-0-	-50	-0-	253	1	1780	2	N	15					113
							17	9									
07	2139	N	2085	-0-	-54	-0-	247	1	1799	2	N	35					148
							39	9									
08	1581	N	1397	-0-	-184	-0-	181	1	1204	2	N	11					159
							12	9									
*09	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	272	1	2105	2	N	23	170	1			12
							25	9									

YEAGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160068 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 9958

04	870	N	731	-0-	-139	-0-	94	1	626	2	N	10					106
							11	9									
05	1054	N	799	-0-	-255	-0-	109	1	681	2	N	8					114
							9	9									
06	1020	N	648	-0-	-372	-0-	80	1	566	2	N	2					116
							2	9									
07	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	257	1	1878	2	N	25					141
							28	9									
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	110	1	729	2	N	8					149
							9	9									
*09	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	197	1	1526	2	N	15	21	1			143
							17	9									

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 10,000) 42803 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167676 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9866 - 9880

04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	113	1	749	2	N	1		34
							1	9						
05	1023	N	645	-0-	-378	-0-	89	1	556	2	N	-0-		34
06	690	N	607	-0-	-83	-0-	75	1	531	2	N	1		35
							1	9						
07	899	N	680	-0-	-219	-0-	82	1	598	2	N	-0-		35
08	651	N	605	-0-	-46	-0-	79	1	525	2	N	1		36
							1	9						
*09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	99	1	766	2	N	1		37
							1	9						

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 10300) 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SPICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130821 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10212 - 10336

04	2520	N	2357	-0-	-163	-0-	308	1	2039	2	N	9		46
							10	9						
05	2542	N	2385	-0-	-157	-0-	329	1	2047	2	N	8		54
							9	9						
06	2460	N	2155	-0-	-305	-0-	268	1	1883	2	N	4		58
							4	9						
07	2449	N	2172	-0-	-277	-0-	262	1	1910	2	N	-0-		58
08	2387	N	1558	-0-	-829	-0-	203	1	1348	2	N	6		64
							7	9						
*09	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	274	1	2119	2	N	7		71
							8	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-

HOSTETTER (WILCOX 10300) //CONT.// 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 153989 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10642 - 10662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PENN, STELLA WELL #: 5 RRCID -> 154937 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10306 - 10374

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
SPICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130518 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10335 - 10410

04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	1		Y	-0-			-0-
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	1		Y	-0-			-0-
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	1		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	29	-0-	29	29	29	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	28	-0-	28	57	28	2		Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	57				Y	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 11000) 42803 752 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PENN, STELLA WELL #: 7 RRCID -> 169812 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14764 PERF.10963 - 11186

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211606 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11575 - 11194

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 12,700) 42803 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
YEAGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266224 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 15775 PERF.13044 - 13056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250754 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14820 - 14844

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
YEAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206696 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15664 PERF.15142 - 15375

04	570 N	297	-0-	-273	-0-	39	1	258	2	N	-0-			-0-
05	651 N	303	-0-	-348	-0-	42	1	261	2	N	-0-			-0-
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	59	1	413	2	N	-0-			-0-
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	48	1	349	2	N	-0-			-0-
08	310 N	150	-0-	-160	-0-	20	1	130	2	N	-0-			-0-
09	480 N	215	-0-	-265	-0-	25	1	190	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-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
YEAGER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220744 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	4140 X	3656	-0-	-484	-0-	479	1	3177	2	N	-0-			-0-
05	4216 X	3768	-0-	-448	-0-	522	1	3246	2	N	-0-			-0-
06	4080 X	3624	-0-	-456	-0-	451	1	3173	2	N	-0-			-0-
07	4123 X	3669	-0-	-454	-0-	442	1	3227	2	N	-0-			-0-
08	4092 X	2841	-0-	-1251	-0-	372	1	2469	2	N	-0-			-0-
*09	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	522	1	4032	2	N	-0-			-0-

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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 202788 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4010 - 4080

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206646 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15336 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211324 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.15210 - 15610

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211332 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211563 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15176 - 15530

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 212167 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15194 - 15450

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
STELLA PENN WELL #: 6 RRCID -> 158075 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6240 - 6246

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) //CONT.// 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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	12240 #	11308	-0-	-932	-0-	1479	1	9806	2	N	21					52
						23	9									
05	11966 #	11602	-0-	-364	-0-	1604	1	9978	2	N	18					70
						20	9									
06	15911 R	15911	-0-	-0-	-0-	1977	1	13903	2	N	28					98
						31	9									
07	17336 R	17336	-0-	-0-	-0-	2086	1	15216	2	N	31					129
						34	9									
08	14322 #	11842	-0-	-2480	-0-	1548	1	10276	2	N	16	87	1			58
						18	9									
09	15900 #	14062	-0-	-1838	-0-	1609	1	12435	2	N	16					74
						18	9									

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
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
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
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A- WELL #: 1 RRCID -> 067499 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9721 PERF. N/A

04	8940 X	8212	-0-	-728	-0-	1075	1	7126	2	Y	10					69
						11	9									
05	9238 X	8544	-0-	-694	-0-	1181	1	7349	2	Y	13					82
						14	9									
06	8940 X	8632	-0-	-308	-0-	1073	1	7548	2	Y	10					92
						11	9									
07	8866 X	8826	-0-	-40	-0-	1063	1	7755	2	Y	7					99
						8	9									
08	8556 X	6386	-0-	-2170	-0-	836	1	5546	2	Y	4					103
						4	9									
*09	8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	1016	1	7849	2	Y	8					111
						9	9									

HOSTETTER, NORTH (WILCOX-6) 42805 508 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
RENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146346 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8974 - 8977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3

HUGH FITZSIMONS (OLMOS) 43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1824 RRCID -> 243051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2684 - 2691

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	14B DENY	-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-

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) 43305 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1761 RRCID -> 241902 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3832 - 3868

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			-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-

PRIME OPERATING COMPANY 677770
FITZSIMONS "A" WELL #: 4212 RRCID -> 166532 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 3993 PERF. 3807 - 3846

04	480 N	389	-0-	-91	-0-	30	1	358	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
05	465 N	460	-0-	-5	-0-	33	1	426	2	Y	1	2	1			1
						1	9									
06	439 N	439	-0-	-0-	-0-	30	1	408	2	Y	1					2
						1	9									
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	33	1	422	2	Y	1	3	1			-0-
						1	9									
08	465 N	460	-0-	-5	-0-	36	1	422	2	Y	2					2
						2	9									
*09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	35	1	432	2	Y	1	2	1			1
						1	9									

HURTA HILL (2920) 43779 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
KIEFER WELL #: 3 RRCID -> 122203 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2928 - 2934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

IKE PRYOR (BRACERO) 44267 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 2 T RRCID -> 090281 COMPL. DATE 11/17/1979 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2676 - 2715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	54	1		N	-0-			-0-
05	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	1		N	-0-			-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1		N	-0-			-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	1		N	-0-			-0-
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	1		N	-0-			-0-
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	1		N	-0-			-0-

IKE PRYOR (ESCONDIDO) 44267 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 1A RRCID -> 123543 COMPL. DATE 12/11/1986 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2352 - 2355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

IKE PRYOR (OLMOS 2600) 44267 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 8 RRCID -> 123671 COMPL. DATE 12/11/1986 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2636 - 2642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ATLAS OPERATING LLC 036587
SHOOK WELL #: 101H RRCID -> 257891 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10632 - 15465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
PALS RANCH WELL #: 11H RRCID -> 278244 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 10962 PERF.10960 - 13632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	2923	-0-	-1007	-0-	2181	3	662	4	Y	73	95	1			65
							80	9									
05	4061	X	2973	-0-	-1088	-0-	2235	3	604	4	Y	122	48	1			139
							134	9									
06	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	1441	3	1996	4	Y	95	183	1			51
							105	9									
07	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	231	3	3199	4	Y	96	124	1			23
							106	9									
08	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	250	3	3621	4	Y	102					125
							112	9									
*09	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	2710	3	1210	4	Y	96	142	1			79
							106	9									

PALS RANCH WELL #: 12H RRCID -> 278258 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11140 - 14955

04	6360	X	5297	-0-	-1063	-0-	5064	3	233	9	Y	212	242	1			190
05	6572	X	5292	-0-	-1280	-0-	5062	3	230	9	Y	209	140	1			259
06	5487	X	4842	-0-	-645	-0-	4648	3	194	9	Y	176	340	1			95
07	5518	X	5078	-0-	-440	-0-	1040	3	3858	4	Y	164	220	1			39
							180	9									
08	5518	X	4048	-0-	-1470	-0-	1759	3	2124	4	Y	150					189
							165	9									
09	5310	X	3789	-0-	-1521	-0-	3651	3	138	9	Y	125	211	1			103

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
STUART-PERLITZ RANCH WELL #: 102H RRCID -> 271932 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9936 - 14761

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
CRAWFORD RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271439 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11790 - 13490

04	DLQ G-10		1974	-0-	1974	13279	716	1	1237	2	Y	19	18	0			2
							21	9									
05	15566	X	2287	-0-	-13279	-0-	856	1	1387	2	Y	38	36	0			4
							2	4	42	9							
06	2730	X	1294	-0-	-1436	-0-	846	1	397	2	Y	41	41	0	1	8	3
							6	4	45	9							
07	4433	X	941	-0-	-3492	-0-	326	1	584	4	Y	28	30	0			1
							31	9									
08	2728	X	2449	-0-	-279	-0-	138	1	1306	2	Y	40	39	0			2
							961	4	44	9							
*09	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	109	1	2353	2	Y	2	4	0			-0-
							14	4	2	9							

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170

04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	906	2	1	9	N	1	1	8			16
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					16
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					16
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					16
08	1116	N	968	-0-	-148	-0-	968	2			N	-0-					16
*09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					16

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1010					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1010					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1010					Y	-0-					-0-
07	T. A.	634	-0-	634	1644	634	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	4119	-0-	4119	5763	4119	2			Y	-0-					-0-
*09	12345 X	6582	-0-	-5763	-0-	6582	2			Y	-0-					-0-

RALPH EDWARDS WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934

04	2940 X	2397	-0-	-543	-0-	2396	2	1	9	N	1	1	8			70
05	2914 X	2458	-0-	-456	-0-	2458	2			N	-0-					70
06	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					70
07	2480 X	1854	-0-	-626	-0-	1853	2	1	9	N	1	1	8			70
08	2480 X	2077	-0-	-403	-0-	2077	2			N	-0-					70
09	2430 X	2141	-0-	-289	-0-	2141	2			N	-0-					70

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004

04	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	772	3	244	4	Y	54					342
						59	9									
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	891	3	4	4	Y	38	5	8			375
						42	9									
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	464	3	25	4	Y	24	5	8			394
						26	9									
*07	1116 N	804	-0-	-312	-0-	726	3	54	4	Y	22					416
						24	9									
*08	944 N	944	-0-	-0-	-0-	894	3	14	4	Y	33					449
						36	9									
*09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	911	3	2	4	Y	34	5	8			445
						37	9									

CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174

04	2520 X	1231	-0-	-1289	-0-	819	3	258	4	Y	140					1170
						154	9									
05	1674 X	1067	-0-	-607	-0-	1026	3	4	4	Y	34					1204
						37	9									
06	1620 X	734	-0-	-886	-0-	647	3	35	4	Y	47	112	0			1139
						52	9									
*07	1457 X	1130	-0-	-327	-0-	984	3	73	4	Y	66					1205
						73	9									
*08	1271 X	909	-0-	-362	-0-	873	3	13	4	Y	21	91	0			1135
						23	9									
09	1230 X	572	-0-	-658	-0-	551	3	1	4	Y	18					1223
						20	9									

ALINE WILLIAMS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 265483 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745

04	5530 X	5530	-0-	-0-	-0-	3964	3	1248	4	Y	289	178	0			286
						318	9									
05	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	4820	3	20	4	Y	249	235	0			300
						274	9									
06	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	4580	3	245	4	Y	255	174	0			381
						281	9									
*07	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	3757	3	279	4	Y	132	84	0			429
						145	9									
*08	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3554	3	56	4	Y	176	154	0			451
						194	9									
*09	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2592	3	6	4	Y	47	41	0			435
						52	9									

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY //CONT.// 148108
ZCW WELL #: 1H RRCID -> 265567 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12183 - 15516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	1905	3	643	4	Y	210	219	0	1	8	1990
							231	9									
05	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3324	3	15	4	Y	273	278	0			1985
							300	9									
06	3450	X	1635	-0-	-1815	-0-	1413	3	91	4	Y	119	139	0			1965
							131	9									
*07	3565	X	880	-0-	-2685	-0-	750	3	53	4	Y	70	48	0			1987
							77	9									
*08	3627	X	2912	-0-	-715	-0-	2586	3	40	4	Y	260	268	0			1979
							286	9									
09	3510	X	1116	-0-	-2394	-0-	1012	3	2	4	Y	92	33	0			2046
							101	9									

PT UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 271485 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12114 - 17174

04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	137	3	43	4	Y	66	48	0			900
							73	9									
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	379	3	2	4	Y	39	28	0			911
							43	9									
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	231	3	22	4	Y	26	21	0			916
							29	9									
*07	346	X	346	-0-	-0-	-0-	291	3	22	4	Y	30	22	0			924
							33	9									
*08	434	X	278	-0-	-156	-0-	229	3	4	4	Y	41	36	0			929
							45	9									
09	420	X	176	-0-	-244	-0-	150	3	25	9	Y	23	20	0			927

CRIMSON ENERGY PARTNERS IV, LLC 189977
WILSON WELL #: C 1HP RRCID -> 267765 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF. N/A

04	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	205	1	2335	3	Y	186	153	1			137
							205	9									
05	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	233	1	1653	3	Y	94	117	1			114
							103	9									
06	2640	X	1055	-0-	-1585	-0-	210	1	717	3	Y	116	118	1			112
							128	9									
07	DLQ G-10		530	-0-	530	530	210	1	303	3	Y	15	29	1			98
							17	9									
08	DLQ G-10		2793	-0-	2793	3323	233	1	2471	3	Y	81	72	1			107
							89	9									
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3323					Y	NO RPT					107

EL TORO RESOURCES LLC 250718
MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045

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-

O'MEARA-WEBB 687 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253306 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10037 - 12143

04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
SHOOK WELL #: 801H RRCID -> 261610 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10605 - 15330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

COMANCHE RANCH WELL #: 3101H RRCID -> 262187 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9420 - 13341

04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
ROBERT HINDES WELL #: 1H RRCID -> 267932 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12068 PERF.12300 - 16139

04	1980	X	1550	-0-	-430	-0-	13	1	1471	2	N	60	2	8				490
							66	9										
05	2263	X	736	-0-	-1527	-0-	94	1	638	2	N	4	1	8				493
							4	9										
06	2190	X	1547	-0-	-643	-0-	156	1	1383	2	N	7	4	8				496
							8	9										
07	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	217	1	2086	2	N	11	3	8				504
							12	9										
08	1860	X	1502	-0-	-358	-0-	43	1	1405	2	N	49						553
							54	9										
09	1560	X	1062	-0-	-498	-0-	74	1	984	2	N	4	187	1	4	8		366
							4	9										

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
PENA CREEK III UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 263301 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9489 PERF.11171 - 17222

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
PROTEGE ENERGY III LLC 681493
MORO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 260277 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11548 - 11728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGE ENERGY COMPANY 743215
FLYING G RANCH WELL #: 1H RRCID -> 267453 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11025 - 16030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10710	X	-0-	-0-	-10710	-0-					N	-0-					-0-
05	11067	X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	-0-					-0-
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-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-

SN EF MAVERICK, LLC 797102
FOGMT WELL #: 2SP RRCID -> 251799 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10129 PERF.10350 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	4320	X	2773	-0-	-1547	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
*05	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	3			N	-0-					-0-
*06	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	3			N	-0-					-0-
*07	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	3			N	-0-					-0-
08	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	3			N	-0-					-0-
09	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE WELL #: 2TV RRCID -> 254758 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10640 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	118	-0-	118	118	118	3			N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	1	-0-	1	119	1	3			N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	578	-0-	578	697	578	3			N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	236	-0-	236	933	236	3			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	37	-0-	37	970	37	3			N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	970					N	NO RPT					-0-

FOGMT WELL #: 5SH RRCID -> 257846 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10572 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
*05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
*06	180	X	36	-0-	-144	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
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	2220	X	59	-0-	-2161	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*05	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	4512	-0-	1512	1512	4512	3			N	-0-					-0-
*07	3100	N	2641	-0-	-459	1053	2641	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3084	-0-	-16	1037	3084	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-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	2760	X	2081	-0-	-679	-0-	2015	2	66	9	Y	60	2	8			238
05	2387	X	1458	-0-	-929	-0-	76	1	1325	2	Y	52	140	1			150
							57	9									
06	2280	X	896	-0-	-1384	-0-	165	1	637	2	Y	81	1	8			230
							5	4	89	9							
07	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	256	1	2380	2	Y	74	182	1	1	8	121
							79	4	81	9							
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	192	1	1644	2	Y	113					234
							6	4	124	9							
*09	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	242	1	2073	2	Y	13	3	8			244
							15	4	14	9							

VENADO OPERATING COMPANY LLC 884496
SCHORP-WHITE RANCH, LTD. WELL #: 101H RRCID -> 270190 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 16914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	120	1	403	2	N	-0-					604
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	124	1	873	2	N	16	186	1			434
							18	9									
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	120	1	714	2	N	-0-					434
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	124	1	498	2	N	-0-					434
08	1023	N	809	-0-	-214	-0-	124	1	630	2	N	50					220
							55	9									
*09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	120	1	1132	2	N	2	182	1			40
							2	9									

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	1530	N	1017	-0-	-513	-0-	120	1	801	2	N	87					435
							96	9									
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	124	1	768	2	N	99	189	1			345
							109	9									
06	1440	N	754	-0-	-686	-0-	120	1	590	2	N	40					385
							44	9									
07	1054	N	800	-0-	-254	-0-	124	1	593	2	N	75					460
							83	9									
08	992	N	908	-0-	-84	-0-	124	1	745	2	N	35					495
							39	9									
09	750	N	644	-0-	-106	-0-	120	1	455	2	N	63	181	1			377
							69	9									

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
VENADO OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 884496
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	1050	X	520	-0-	-530	-0-	120	1	391	2	N	8					273
							9	9									
05	1240	X	334	-0-	-906	-0-	124	1	192	2	N	16					289
							18	9									
06	1200	X	745	-0-	-455	-0-	120	1	610	2	N	14					303
							15	9									
07	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	2					305
08	744	X	124	-0-	-620	-0-	124	1			N	-0-					305
09	750	X	410	-0-	-340	-0-	120	1	286	2	N	4					309
							4	9									

WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 16824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	120	1	1252	2	N	120					448
							132	9									
05	1395	N	936	-0-	-459	-0-	124	1	812	2	N	-0-					448
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	120	1	1514	2	N	-0-					448
07	1550	N	124	-0-	-1426	-0-	124	1			N	-0-					448
08	930	N	663	-0-	-267	-0-	124	1	539	2	N	-0-					268
09	1620	N	120	-0-	-1500	-0-	120	1			N	-0-					268

JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	10358	-0-	7358	17905	125	1	10037	2	N	132					360
							51	4	145	9							
05	20031	X	2126	-0-	-17905	-0-	139	1	1952	2	N	31	187	1			204
							1	4	34	9							
06	900	X	683	-0-	-217	-0-	135	1	548	2	N	-0-					204
07	930	X	190	-0-	-740	-0-	124	1	66	2	N	-0-					204
08	930	X	154	-0-	-776	-0-	124	1	10	2	N	18					222
							20	9									
09	900	X	298	-0-	-602	-0-	120	1	83	2	N	86					308
							95	9									

WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 272575 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12923 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	977	X	977	-0-	-0-	-0-	3	1	890	2	N	76					239
							84	9									
05	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	111	1	1849	2	N	122	178	1			183
							134	9									
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					183
07	1023	X	50	-0-	-973	-0-	3	1	47	2	N	-0-					183
08	2108	X	12	-0-	-2096	-0-	5	1	7	9	N	6					189
09	2040	X	443	-0-	-1597	-0-	31	1	87	2	N	68					257
							250	4	75	9							

J.A.W. (OLMOS) 44897 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
RUTLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 116744 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1008 - 1014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

J. M. BRACKEN (7000 WILCOX) 45095 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WHEELER, JOHN D. 914255
WHEELER, MARY ANN WELL #: 2 RRCID -> 142503 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6216 - 6816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JACK MANN (PENN) 45327 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TRIPLE G OPERATING, LLC 870379
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 222339 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5984 - 6020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1470 N	1435	-0-	-35 B	-0-	1435	3	N	-0-			-0-
05	1519 N	566	-0-	-953 B	-0-	566	3	N	-0-			-0-
06	1470 N	892	-0-	-578 B	-0-	892	3	N	-0-			-0-
07	1488 N	600	-0-	-888 B	-0-	600	3	N	-0-			-0-
08	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698	3	N	-0-			-0-
09	900 N	657	-0-	-243 B	-0-	657	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

CANYON RANCH WELL #: 1134E RRCID -> 199877 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6150 - 6262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	510 N	489	-0-	-21	-0-	489	3	N	-0-			-0-
05	589 N	504	-0-	-85	-0-	504	3	N	-0-			-0-
06	510 N	478	-0-	-32	-0-	478	3	N	-0-			-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-			-0-
08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3	N	-0-			-0-
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			-0-

JACOB (850) 45459 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
COASTAL BEND OIL CO. 161530
HORTON, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 000329 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 975 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 (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	4230 #	3382	-0-	-848	-0-	120	1	3212	3	N	45					185
						50	9									
05	4371 #	3608	-0-	-763	-0-	124	1	3410	3	N	67					252
						74	9									
06	4230 #	3640	-0-	-590	-0-	120	1	3465	3	N	50	177	1			125
						55	9									
07	4061 #	3522	-0-	-539	-0-	124	1	3341	3	N	52					177
						57	9									
08	3937 #	3786	-0-	-151	-0-	124	1	3610	3	N	47					224
						52	9									
09	3630 #	3148	-0-	-482	-0-	120	1	2973	3	N	50					274
						55	9									

JAKE HAMON (2650) 45501 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ARNOLD WELL SERVICE 032970
RHODES, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 000330 COMPL. DATE 08/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2645 - 2650

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	14B2 EXT	142	-0-	142	2578	142	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2578					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	107	-0-	107	2685	107	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	85	-0-	85	2770	85	2			N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2770					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2770					N	NO RPT					-0-

JENNINGS 300 (ANACACHO) //CONT.// 46220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.//CONT.// 681459
JENNINGS WELL #: 2 RRCID -> 266046 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	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-

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

04	5010	X	1128	-0-	-3882	-0-	117	1	1009	2	N	2					81
							2	9									
05	5177	X	1568	-0-	-3609	-0-	264	1	1298	2	N	5					86
							6	9									
06	5010	X	1963	-0-	-3047	-0-	300	1	1657	2	N	5					91
							6	9									
07	3844	X	1442	-0-	-2402	-0-	234	1	1208	2	N	-0-					91
08	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					91
09	1950	X	12	-0-	-1938	-0-	1	4	11	9	N	10					101

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
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BURKS RANCH "D" WELL #: 5W RRCID -> 254818 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5456 - 5466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 235695 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JORDAN (NAVARRO B) 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
BETRO, INC. 068324
COFFIELD M-11 WELL #: 1 RRCID -> 080444 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3332 - 3352

04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	72	1	180	2	N	-0-			-0-
05	217 N	90	-0-	-127	-0-	12	1	78	2	N	-0-			-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	76	1	205	2	N	-0-			-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	71	1	169	2	N	-0-			-0-
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	68	1	179	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-

WOODS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 069215 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLANTATION OPERATING CO., INC. 667907
COFFIELD M-1C- -A- (T-484-1) WELL #: 1 RRCID -> 080443 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3042 - 3054

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
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

04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-				-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 066062 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 3123 PERF. N/A

04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-				-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	137	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

JOURDANTON 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 3 RRCID -> 057982 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7184 - 7200

04	1770	X	1367	-0-	-403	-0-	240	1	1127	2	Y	-0-					-0-
05	1984	X	1817	-0-	-167	-0-	246	1	1571	2	Y	-0-					-0-
06	1920	X	1825	-0-	-95	-0-	282	1	1543	2	Y	-0-					-0-
07	1860	X	1812	-0-	-48	-0-	393	1	1419	2	Y	-0-					-0-
08	1829	X	1519	-0-	-310	-0-	256	1	1263	3	Y	-0-					-0-
09	1830	X	1649	-0-	-181	-0-	630	1	1019	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	600	N	418	-0-	-182	-0-	29	1	381	2	Y	7					49
							8	9									
05	589	N	416	-0-	-173	-0-	29	1	387	2	Y	-0-	25	1			24
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	45	1	599	2	Y	-0-					24
07	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	164	1	2191	3	Y	-0-					24
08	3100	N	4032	-0-	932	932	281	1	3751	3	Y	-0-					24
*09	1918	N	986	-0-	-932	-0-	69	1	917	3	Y	-0-					24

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113306 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7328 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	914	1	4286	2	Y	332	252	1			202
							365	9									
05	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	1237	1	7913	2	Y	722	797	1			127
							794	9									
06	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	1208	1	6621	2	Y	741	723	1			145
							815	9									
07	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	1977	1	7134	2	Y	636	618	1			163
							700	9									
08	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	1627	1	8037	3	Y	701	628	1			236
							771	9									
*09	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	2629	1	4251	3	Y	642	658	1			220
							706	9									

SANDEEN, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 146333 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7235 - 7281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	66	1	874	2	Y	-0-					65
05	961	N	2	-0-	-959	-0-	2	2			Y	-0-					65
06	930	N	449	-0-	-481	-0-	31	1	418	2	Y	-0-					65
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	55	1	737	2	Y	-0-					65
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	57	1	704	3	Y	-0-					65
*09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	47	1	578	3	Y	-0-					65

WALLACE, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	627	X	627	-0-	-0-	-0-	44	1	583	2	Y	-0-					3
05	527	X	492	-0-	-35	-0-	34	1	458	2	Y	-0-					3
06	30	X	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					3
07	651	N	19	-0-	-632	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					3
08	496	N	33	-0-	-463	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					3
*09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	201	3	Y	-0-					3

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 160379 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	762	1	10127	2	Y	-0-					62
05	10478	X	10366	-0-	-112	-0-	726	1	9640	2	Y	-0-					62
06	9810	X	9459	-0-	-351	-0-	662	1	8797	2	Y	-0-					62
07	11253	X	9949	-0-	-1304	-0-	696	1	9253	2	Y	-0-					62
08	11253	X	10970	-0-	-283	-0-	823	1	10147	3	Y	-0-					62
09	10890	X	6745	-0-	-4145	-0-	508	1	6237	3	Y	-0-					62

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3788	-0-	-982	-0-	265	1	3523	2	Y	-0-					-0-
05	4929	X	3613	-0-	-1316	-0-	253	1	3360	2	Y	-0-					-0-
06	5550	X	3094	-0-	-2456	-0-	217	1	2877	2	Y	-0-					-0-
07	3720	X	2667	-0-	-1053	-0-	187	1	2480	2	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3494	-0-	-226	-0-	263	1	3231	3	Y	-0-					-0-
09	3600	X	2776	-0-	-824	-0-	210	1	2566	3	Y	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165776 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356

04	1050	X	157	-0-	-893	-0-	10	1	135	2	Y	11					66
							12	9									
05	1085	X	1015	-0-	-70	-0-	71	1	944	2	Y	-0-	34	1			32
06	1650	X	58	-0-	-1592	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					32
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	37	1	496	3	Y	-0-					32
08	620	N	477	-0-	-143	-0-	33	1	444	3	Y	-0-					32
*09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	48	1	648	3	Y	-0-					32

WALLACE, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 215206 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248

04	660	N	416	-0-	-244	-0-	29	1	387	2	Y	-0-					-0-
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	93	1	1235	2	Y	-0-					-0-
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	91	1	1203	2	Y	-0-					-0-
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	98	1	1299	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3411	-0-	311	311	237	1	3174	3	Y	-0-					-0-
*09	2495	N	2184	-0-	-311	-0-	164	1	2020	3	Y	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345

04	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	312	1	4144	2	N	28					157
							31	9									
05	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	227	1	3018	2	N	-0-	79	1			78
06	2070	X	1711	-0-	-359	-0-	120	1	1591	2	N	-0-					78
07	2139	X	1562	-0-	-577	-0-	110	1	1452	3	N	-0-					78
08	2139	X	2021	-0-	-118	-0-	142	1	1879	3	N	-0-					78
09	2070	X	1650	-0-	-420	-0-	116	1	1534	3	N	-0-					78

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220230 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338

04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	23	1	304	2	N	9					57
							10	9									
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	2	N	-0-	29	1			28
06	3000	N	3186	-0-	186	186	223	1	2963	2	N	-0-					28
07	341	N	76	-0-	-265	-0-	5	1	71	3	N	-0-					28
08	186	N	62	-0-	-124	-0-	4	1	58	3	N	-0-					28
*09	696	X	696	-0-	-0-	-0-	48	1	648	3	N	-0-					28

WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352

04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	23	1	310	2	Y	-0-					11
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	19	1	255	2	Y	-0-					11
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259	2	Y	-0-					11
07	341	N	275	-0-	-66	-0-	19	1	256	2	Y	-0-					11
08	279	N	251	-0-	-28	-0-	18	1	233	3	Y	-0-					11
09	270	N	206	-0-	-64	-0-	15	1	191	3	Y	-0-					11

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	4230	X	3465	-0-	-765	-0-	607	1	2845	2	Y	12	9	1			7
							13	9									
05	4154	X	3075	-0-	-1079	-0-	416	1	2657	2	Y	2	8	1			1
							2	9									
06	4020	X	3606	-0-	-414	-0-	556	1	3049	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	982	1	3542	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	770	1	3782	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*09	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	1576	1	2541	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

JOURDANTON (BUDA) 47358 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PFEIL, O.H. WELL #: 3 RRCID -> 157543 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	90	1	421	2	Y	12	9	1			7
							13	9									
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	80	1	513	2	Y	8	13	1			2
							9	9									
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	96	1	527	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	138	1	499	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	101	1	536	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
09	630	N	525	-0-	-105	-0-	194	1	329	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

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	2370		1042	-0-	-1328	-0-	181	1	849	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
05	1159	R	1159	-0-	-0-	-0-	157	1	1001	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
06	1290	#	1150	-0-	-140	-0-	177	1	970	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1349	R	1349	-0-	-0-	-0-	293	1	1056	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	209	1	1026	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	1140	N	1087	-0-	-53	-0-	416	1	669	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

JUNCO (EAGLE FORD SHALE) 47665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BRISCOE-NUNLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 256687 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.16555 - 16558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	3125	-0-	-445	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
05	3689	#	3595	-0-	-94	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
06	7736		6223	-0-	-1513	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
07	5175		5021	-0-	-154	-0-	5021	2			N	-0-					-0-
08	15343		10105	-0-	-5238	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
*09	4836		4773	-0-	-63	-0-	4773	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	153	-0-	-2037	-0-	153	3			Y	-0-					1
05	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					1
06	2130	N	-0-	-0-	-2130	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 2202EH RRCID -> 149395 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3180	X	221	-0-	-2959	-0-	221	3			Y	-0-					2
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					2
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					2
09	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					2

CANYON RANCH WELL #: 0051EH RRCID -> 152134 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			Y	-0-					1
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			Y	-0-					1
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			Y	-0-					1
07	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-					1
08	1054	X	1021	-0-	-33	-0-	1021	3			Y	-0-					1
09	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 2131EH RRCID -> 154840 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	78	-0-	-972	-0-	78	3			Y	-0-					1
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					1
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	4350	X	305	-0-	-4045	-0-	305	3			Y	-0-					3
05	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					3
06	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					Y	-0-					3
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					3
09	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					3

CANYON RANCH WELL #: 501EH RRCID -> 157234 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4830	X	343	-0-	-4487	-0-	343	3			N	-0-					3
05	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					3
06	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					3
07	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					3
08	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					3
09	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					3

CANYON RANCH WELL #: 2132EH RRCID -> 157987 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	N	53	-0-	-997	-0-	53	3			Y	-0-					1
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					1
06	690	N	-0-	-0-	-690	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 2204EH RRCID -> 160937 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1950	N	146	-0-	-1804	-0-	146	3			Y	-0-					2
05	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					2
06	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

CANYON RANCH WELL #: 2133EH RRCID -> 161879 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	160	-0-	-1280	-0-	160	3			Y	-0-					1
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					1
06	930	N	-0-	-0-	-930	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 2141EH RRCID -> 162269 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7070 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1271SH RRCID -> 163401 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6571 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-					210
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	213	3	4	9	N	4					214
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	167	3	13	9	N	12					226
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					226
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	204	3	50	9	N	45	148	1			123
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					123

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	120 N	118	-0-	-2	-0-	115	1	3	3	N	-0-					-0-
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	119	1	6	3	N	-0-					-0-
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	115	1	10	3	N	-0-					-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	119	1	12	3	N	-0-					-0-
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	119	1	10	3	N	-0-					-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN-MCDONALD WELL #: 0051EH RRCID -> 171894 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200

04	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					1
05	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					1
06	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					1
07	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					1
08	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			N	-0-					1
09	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 2142E RRCID -> 196154 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334

04	510 N	29	-0-	-481	-0-	29	3			N	-0-					1
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					1
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 2122E RRCID -> 196155 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814

04	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					1
05	1116 N	1090	-0-	-26	-0-	1090	3			N	-0-					1
06	1080 N	1040	-0-	-40	-0-	1040	3			N	-0-					1
07	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					1
08	1085 N	1079	-0-	-6	-0-	1079	3			N	-0-					1
09	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 2102E RRCID -> 196258 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 213 WELL # 11E RRCID -> 199939 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6965

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 505E RRCID -> 201818 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530	N	146	-0-	-1384	-0-	146	3			N	-0-					1
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					1
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 1 RRCID -> 243041 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	626	3	54	9	Y	49					262
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	747	3	63	9	Y	57	182	1			137
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	761	3	77	9	Y	70					207
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	25	1	772	3	Y	45					252
							50	9									
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	516	3	26	9	Y	24	169	1			107
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					107

MAYER RANCH 35 WELL #: 11 RRCID -> 243042 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	9	3	1			6
							10	9									
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	N	4	3	1			7
							4	9									
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					7

MAYER RANCH 40 WELL #: 11 RRCID -> 243708 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8388 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	1144	-0-	-56	-0-	91	1	2	2	N	10	8	1			13
							1040	3	11	9							
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	94	1	2	2	N	6	8	1			11
							1053	3	7	9							
06	1140	N	1120	-0-	-20	-0-	99	1	1014	3	N	6	7	1			10
							7	9									
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	62	1	4	2	N	5	7	1			8
							976	3	6	9							
08	1147	N	701	-0-	-446	-0-	44	1	2	2	N	5	3	1			10
							649	3	6	9							
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					10

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-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
UNIVERSITY 54 17 WELL #: 5 RRCID -> 244258 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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. N WELL #: 14 RRCID -> 251673 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8252 - 8350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1800 N	1540	-0-	-260	-0-	127	1	1	2	N	3	3	1			3
						1409	3	3	9							
05	1860 N	1809	-0-	-51	-0-	154	1	1	2	N	3	3	1			3
						1651	3	3	9							
06	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	164	1	1558	3	N	2	3	1			2
						2	9									
07	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	121	1	1	2	N	3	3	1			2
						1656	3	3	9							
08	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	128	1	1	2	N	2	2	1			2
						1669	3	2	9							
09	1710 N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					2

CHILDRESS 15 WELL #: 3 RRCID -> 251718 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8560 - 8580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4					Y	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252909 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 253296 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MAYER RANCH 40 WELL #: 9 RRCID -> 255154 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7220 - 8470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 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	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	189	1	7	2	N	-0-					17
						2211	3									
05	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	110	1	5	2	N	-0-					17
						2386	3									
06	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	189	1	2186	3	N	-0-					17
07	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	145	1	13	2	N	-0-					17
						2285	3									
08	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	183	1	9	2	N	-0-					17
						2212	3									
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258453 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162

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-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-			N	-0-		-0-
05	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-			N	-0-		-0-
06	1710	N	-0-	-0-	-1710	-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-

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	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-			N	-0-		-0-
05	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-		-0-
06	1560	N	-0-	-0-	-1560	-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-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7804 RRCID -> 185136 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074

04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-		-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-		-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-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-

LEONARD WELL #: 4201 RRCID -> 189622 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132

04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		7
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		7
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARD WELL #: 4203 RRCID -> 193206 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			23
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			23
06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-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

LEONARD G.U. 37-1 WELL #: 2 RRCID -> 194614 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 11762 PERF.11256 - 11374

04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-			-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-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-

WHITEHEAD "A" WELL #: 7905 RRCID -> 196262 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11361 - 11381

04	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-			N	-0-			-0-
05	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-			N	-0-			-0-
06	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-			N	-0-			-0-
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-			N	-0-			-0-
08	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-			N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEONA (ELAINE) 53245 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
WELDON CORPORATION 907339
FOLEY, NORMENT WELL #: 1 RRCID -> 080118 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3184 - 3187

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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-

FOLEY, NORMENT WELL #: 6 RRCID -> 095266 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3152 - 3158

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	67	1	97	2	Y	-0-					49
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	67	1	86	2	Y	-0-					49
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	47	1	22	2	Y	-0-					49
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					49
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					49
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					49

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEST, G. W. WELL #: 8 RRCID -> 120088 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3502 - 3520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	91	1	132	2	N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRODUCTION RESOURCES, INC. 680845
WEST, G. W. WELL #: 6 RRCID -> 000347 COMPL. DATE 01/17/1962 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 3499 - 3505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	134	-0-	-346	-0-	55	1	79	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	470	1	252	2	Y	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	510	1	173	2	Y	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	107	1	23	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	1170	N	937	-0-	-233	-0-	382	1	555	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	963	-0-	-246	-0-	496	1	467	2	N	-0-					-0-
06	1010	N	894	-0-	-116	-0-	602	1	292	2	N	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	688	1	244	2	N	-0-					-0-
08	961	N	808	-0-	-153	-0-	459	1	349	2	N	-0-					-0-
09	900	N	842	-0-	-58	-0-	282	1	560	2	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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	37	1	53	2	Y	-0-			-0-
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	526	1	467	2	Y	-0-			-0-
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	648	1	331	2	Y	-0-			-0-
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	862	1	300	2	Y	-0-			-0-
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	664	1	500	2	Y	-0-			-0-
*09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	340	1	660	2	Y	-0-			-0-

LETA (SAN MIGUEL) 53390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 1 RRCID -> 053713 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			Y	-0-			35
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			Y	-0-			35
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			Y	-0-			35
07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			Y	-0-			35
08	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			Y	-0-			35
*09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	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	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	1048	3			Y	-0-			35
05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			Y	-0-			35
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			Y	-0-			35
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			Y	-0-			35
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			Y	-0-			35
*09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11

LITTLE NEW YORK 54037 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
BEDFORD OIL & GAS, INC. 061600
SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175877 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 2046 PERF. 1676 - 1680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SATURN RESOURCES, LLC 748764
B.M.G. PARR WELL #: 2 RRCID -> 134339 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2468 - 2470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LOMA ALTA (WILCOX B) 54475 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CANNAN, MORRIS 129030
HAGIST RANCH WELL #: 1 U RRCID -> 035242 COMPL. DATE 01/17/1965 TOTAL DEPTH 8143 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOMA ALTA (WILCOX C) 54475 333 NON-ASSOCIATED 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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	61424	30563	-0-	-30861	-0-	718	1	23384	2	N	5874	5583	1			331
						6461	9									
05	55974	41131	-0-	-14843	-0-	1100	1	31338	2	N	7903	7936	1	25	8	273
						8693	9									
06	45740	35590	-0-	-10150	-0-	886	1	27922	2	N	6165	5875	1	9	8	554
						6782	9									
07	0	32017	-0-	32017	32017	782	1	25082	2	N	5594	6035	1	4	8	109
						6153	9									
08	63275 R	31258	-0-	-32017	-0-	762	1	25204	2	N	4811	4789	1	1	8	130
						5292	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	27107 R	27107	-0-	-0-	-0-	633	1	21922	2	N	4138	3892	1	1	8	375
						4552	9									

FAITH-YANA GG UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 286889 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756

04	24810	17551	-0-	-7259	356303	530	1	15700	2	N	1192	1190	0	1	8	6
						10	4	1311	9							
05	25637	20344	-0-	-5293	351010	539	1	18418	2	N	1242	1236	0	1	8	11
						21	4	1366	9							
06	24810	11657	-0-	-13153	337857	426	1	10483	2	N	674	683	0			2
						7	4	741	9							
07	0	17922	-0-	17922	355779	475	1	16450	2	N	903	868	0	37	1	-0-
						4	4	993	9							
08	108511	14041	-0-	-94470	261309	404	1	12623	2	N	922	922	0			-0-
						1014	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 261309																
*09	99023	17322	-0-	-81701	179608	493	1	15180	2	N	1499	1497	0			2
						1649	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-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 282267 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 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
04	91740 #	58977	-0-	-32763	-0-	3077 2285	1 9	53615	2	Y	2077	1966	0	221	1	375
05	86831 #	58728	-0-	-28103	-0-	2840 2250	1 9	53638	2	Y	2045	1613	0	209	1	598
06	76440 #	53590	-0-	-22850	-0-	2592 1905	1 9	49093	2	Y	1732	1724	0	231	1	375
07	0	52182	-0-	52182	52182	2537 1801	1 9	47844	2	Y	1637	1263	0	300	1	449
08	58714 N	49980	-0-	-8734	43448	2273 1683	1 9	46024	2	Y	1530	1418	0	324	1	237
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 43448																
09	53580 N	46440	-0-	-7140	36308	2056 1615	1 9	42769	2	Y	1468	1311	0	194	1	200

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
04	SHUT IN	314988	-0-	314988	368999	15964 20615	1 9	278409	2	Y	18741	14117	0	1997	1	3382
05	0 W	302127	-0-	302127	671126	14156 20386	1 9	267585	2	Y	18533	14605	0	1895	1	5415
06	0 W	274854	-0-	274854	945980	13056 14451	1 9	247347	2	Y	13137	13957	0	1749	1	2846
07	0 W	258739	-0-	258739	1204719	12455 11345	1 9	234939	2	Y	10314	8057	0	2275	1	2828
08	0 W	211218	-0-	211218	1415937	9519 8962	1 9	192737	2	Y	8147	7671	0	2041	1	1263
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1415937																
09	0 W	183940	-0-	183940	1599877	8106 7102	1 9	168732	2	Y	6456	5808	0	1032	1	879

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
SN EF MAVERICK, LLC 797102
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 284578 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7503 - 7510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 271886 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

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

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

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

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

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 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-

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-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 25HC RRCID -> 285787 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8415 - 14090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 25HE RRCID -> 285831 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8508 - 13846

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-

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

04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	413	2	1 9	N	1				15
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-				15
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	453	2	2 9	N	2				17
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	433	1	3 9	N	3				20
*08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	440	1	2 9	N	2	20	1		2
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT				2

LOS CUATROS (JAMES LIME) //CONT.// 54948 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173161 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6190 - 6262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	414 N	414	-0-	-0-	-0-	413	2	1	9	N	1					15
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					15
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	453	2	2	9	N	2					17
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	433	1	3	9	N	3					20
*08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	440	1	2	9	N	2	20	1			2
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					2

MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763

04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	413	2	1	9	N	1					15
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					15
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	453	2	2	9	N	2					17
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	433	1	3	9	N	3					20
*08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	440	1	2	9	N	2	20	1			2
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					2

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464

04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	413	2	1	9	N	1					15
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					15
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	453	2	2	9	N	2					17
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	433	1	3	9	N	3					20
*08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	440	1	2	9	N	2	20	1			2
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					2

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676

04	414 N	414	-0-	-0-	-0-	413	2	1	9	N	1					15
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					15
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	453	2	2	9	N	2					17
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	433	1	3	9	N	3					20
*08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	440	1	2	9	N	2	20	1			2
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					2

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832
TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	413	2	1	9	N	1					15
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					15
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	453	2	2	9	N	2					17
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	433	1	3	9	N	3					20
*08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	440	1	2	9	N	2	20	1			2
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					2

COOPER, J. L. WELL #: 1061 RRCID -> 111684 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	413	2	1	9	N	1					15
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					15
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	453	2	2	9	N	2					17
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	433	1	3	9	N	3					20
*08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	440	1	2	9	N	2	20	1			2
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					2

LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	413	2	1	9	N	1					15
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					15
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	453	2	2	9	N	2					17
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	433	1	3	9	N	3					20
*08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	440	1	2	9	N	2	20	1			2
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					2

FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3610	2	8	9	N	7					113
05	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4104	2	21	9	N	19					132
06	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3700	2	4	9	N	4					136
07	3813	X	3788	-0-	-25	-0-	3780	2	8	9	N	7					143
08	4123	X	3676	-0-	-447	-0-	3665	2	11	9	N	10					153
09	3990	X	3522	-0-	-468	-0-	3516	2	6	9	N	5					158

HORIZON ENERGY 400068
BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2326	2	40	9	N	36					96
05	1860	N	1507	-0-	-353	-0-	1485	2	22	9	N	20					116
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2125	2	15	9	N	14					130
07	2015	N	1976	-0-	-39	-0-	1970	2	6	9	N	5					135
08	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1939	2	22	9	N	20					155
09	1950	N	1880	-0-	-70	-0-	1862	2	18	9	N	16					171

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	702	N	702	-0-	-0-	-0-	695	2	7	9	N	6					64
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	811	2	3	9	N	3					67
06	660	N	639	-0-	-21	-0-	636	2	3	9	N	3					70
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	715	2	8	9	N	7					77
08	806	N	709	-0-	-97	-0-	700	2	9	9	N	8					85
*09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	688	2	6	9	N	5					90

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 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	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	25					120
05	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	8656	2	12	9	N	11					131
06	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8678	2	6	9	N	5					136
07	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	8859	2	2	9	N	2					138
08	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	8916	2	6	9	N	5					143
*09	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	8916	2	65	9	N	59					202

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

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 083063 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 5935 - 6909

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS VEGAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 142592 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5974 - 5984

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

XOG OPERATING LLC 945921
TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RITCHIE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 081133 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5913 - 6167

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LULING-BRANYON (1700) 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
MERCER, ALF WELL #: 29 RRCID -> 064769 COMPL. DATE 09/30/1975 TOTAL DEPTH 2208 PERF. N/A

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	6840 X	-0-	-0-	-6840	-0-				N	-0-			-0-
05	7626 X	3474	-0-	-4152	-0-	3474	3		N	-0-			-0-
06	6630 X	-0-	-0-	-6630	-0-				N	-0-			-0-
07	5859 X	5403	-0-	-456	-0-	5403	3		N	-0-			-0-
08	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	3		N	-0-			-0-
*09	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	3		N	-0-			-0-

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	775 N	442	-0-	-333	-0-	442	3		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3		N	-0-			-0-
*09	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2294	N	835	-0-	-1459	-0-	835	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3409	-0-	309	309	3409	3			N	-0-					-0-
*09	2979	N	2670	-0-	-309	-0-	2670	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 102697 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1581	N	779	-0-	-802	-0-	779	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
*09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 103165 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	775	N	264	-0-	-511	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
*09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 2 RRCID -> 103401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11510 PERF.11101 - 11173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	N	720	-0-	-365	-0-	720	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
*09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 103785 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1922	N	1291	-0-	-631	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
*09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 104730 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11259 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	84	-0-	-288	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 105972 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11246 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
*09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2604	N	1347	-0-	-1257	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
08	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
*09	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 107525 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 12269 PERF.11566 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	924	-0-	-285	-0-	924	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
*09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 148510 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11130 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	282	-0-	-183	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
*09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 149282 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1612	N	1245	-0-	-367	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
*09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 150571 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11270 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1271	N	130	-0-	-1141	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
08	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	3			N	-0-					-0-
*09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 151313 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11042 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
*09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 152991 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11300 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2263	N	1474	-0-	-789	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	5126	-0-	2026	2026	5126	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	4111	-0-	1111	3137	4111	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	2100	X	93	-0-	-2007	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
06	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
07	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
08	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	3			N	-0-					-0-
*09	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 5 RRCID -> 153541 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11270 - 11590

04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	589	N	481	-0-	-108	-0-	481	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
*09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2A RRCID -> 157218 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11250 - 11540

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 6 RRCID -> 157575 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11295 - 11590

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1147	N	535	-0-	-612	-0-	535	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
*09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 7 RRCID -> 157893 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11202 - 11498

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1550	N	544	-0-	-1006	-0-	544	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
*09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 159575 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11260 - 11437

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2852	N	2195	-0-	-657	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3789	-0-	689	689	3789	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3163	-0-	163	852	3163	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 2RH RRCID -> 160077 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11649 - 13155

04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	705	-0-	-442	-0-	705	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
08	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
*09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2201	N	1023	-0-	-1178	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
08	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
*09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 8 RRCID -> 166926 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
05	2263	X	1382	-0-	-881	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3480	-0-	380	380	3480	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3155	-0-	155	535	3155	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 166943 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11050 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-
05	4433	X	1868	-0-	-2565	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
06	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-
07	4185	X	2551	-0-	-1634	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
08	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3968	3			N	-0-					-0-
*09	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					-0-

MARLEY '68' WELL #: 1H RRCID -> 166947 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 14086 PERF.11365 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
08	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
*09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 9 RRCID -> 167956 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 11737 PERF.11357 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1054	N	450	-0-	-604	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
*09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 7 RRCID -> 168119 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10871 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					N	-0-					-0-
05	3007	X	523	-0-	-2484	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
07	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
08	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3			N	-0-					-0-
*09	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 10H RRCID -> 169789 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11366 - 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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	217	N	67	-0-	-150	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2697	N	1854	-0-	-843	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3261	-0-	161	161	3261	3			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3291	-0-	291	452	3291	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "AB" WELL #: 1 RRCID -> 172891 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10950 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
05	3162	X	310	-0-	-2852	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
07	3162	X	741	-0-	-2421	-0-	741	3			N	-0-					-0-
08	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	3			N	-0-					-0-
*09	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 4 RRCID -> 173846 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10873 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1953	N	1045	-0-	-908	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
08	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
*09	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 3 RRCID -> 173849 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10995 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	682	N	386	-0-	-296	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
*09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					-0-
05	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-
06	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					-0-
07	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-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-

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	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4247	X	2715	-0-	-1532	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	704	-0-	-3406	-0-	704	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	636	-0-	-3549	-0-	636	2			N	-0-					-0-
08	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
*09	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2158					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1281	-0-	1281	3439	1281	2			N	-0-					-0-
06	3553	X	114	-0-	-3439	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
*09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2875					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	1140	-0-	1140	4015	1140	2			N	-0-					-0-
06	4221	X	206	-0-	-4015	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
*09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	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
*03	14B2	EXT	232	-0-	232	1643	232	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1643					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	899	-0-	899	2542	899	2			N	-0-					-0-
*06	2760	X	218	-0-	-2542	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
*08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
*09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2919					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	738	-0-	738	3657	738	2			N	-0-					-0-
06	3657	X	-0-	-0-	-3657	-0-					N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
*09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

WEST -A- WELL #: 2 RRCID -> 104731 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11294 - 11550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	65	-0-	65	2011	65	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	875	-0-	875	2886	875	2			N	-0-					-0-
06	2886 X	-0-	-0-	-2886	-0-					N	-0-					-0-
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
08	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
*09	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 4 RRCID -> 149238 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 11555 PERF.11188 - 11410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2697 X	554	-0-	-2143	-0-	554	2			N	-0-					-0-
06	2610 X	563	-0-	-2047	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	2697 X	1501	-0-	-1196	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
08	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
*09	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 3 RRCID -> 149598 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11264 - 11458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	77	-0-	77	1002	77	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	538	-0-	538	1540	538	2			N	-0-					-0-
06	1540 X	-0-	-0-	-1540	-0-					N	-0-					-0-
07	742 X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
08	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
*09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 3 RRCID -> 150232 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11298 - 11520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2278					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	845	-0-	845	3123	845	2			N	-0-					-0-
06	3261 X	138	-0-	-3123	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
*09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 2 RRCID -> 160123 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11134 - 11378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	593	-0-	593	608	593	2			N	-0-					-0-
06	608 X	-0-	-0-	-608	-0-					N	-0-					-0-
07	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 5 RRCID -> 168638 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11069 - 11271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1493					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	1376	-0-	1376	2869	1376	2			N	-0-					-0-
06	3190 X	321	-0-	-2869	-0-	321	2			N	-0-					-0-
07	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
08	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
*09	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 6 RRCID -> 168700 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11260 - 11428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2294					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	454	-0-	454	2748	454	2			N	-0-					-0-
06	3070 X	322	-0-	-2748	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
08	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
*09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	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	14B2 EXT	55	-0-	55	2188	55	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	970	-0-	970	3158	970	2		N	-0-			-0-
06	3158 X	-0-	-0-	-3158	-0-				N	-0-			-0-
07	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		N	-0-			-0-
08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-			-0-
*09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-			-0-

WEST -D- WELL #: 4 RRCID -> 178471 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4996				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	1747	-0-	1747	6743	1747	2		N	-0-			-0-
06	7037 X	294	-0-	-6743	-0-	294	2		N	-0-			-0-
07	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2		N	-0-			-0-
08	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2		N	-0-			-0-
*09	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2		N	-0-			-0-

WEST "C" WELL #: 8 RRCID -> 178919 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11160 - 11465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	37	-0-	37	859	37	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	697	-0-	697	1556	697	2		N	-0-			-0-
06	1556 X	-0-	-0-	-1556	-0-				N	-0-			-0-
07	3100 N	5078	-0-	1978	1978	5078	2		N	-0-			-0-
08	2901 N	923	-0-	-1978	-0-	923	2		N	-0-			-0-
*09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-			-0-

WEST B WELL #: 3 RRCID -> 179191 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	270 X	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-			-0-
05	4030 X	3296	-0-	-734	-0-	3296	2		N	-0-			-0-
06	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-				N	-0-			-0-
07	3968 X	2558	-0-	-1410	-0-	2558	2		N	-0-			-0-
08	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2		N	-0-			-0-
*09	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	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-

MAYFIELD "206" WELL #: 1H RRCID -> 230353 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9016 - 11410

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	391 N	391	-0-	-0-	-0-	362	2	29	9	N	26	81	1			107
05	589 N	400	-0-	-189	-0-	392	2	8	9	N	7					114
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	65	2	7	9	N	6					120
07	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1476	2	26	9	N	24					144
*08	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1019	2	25	9	N	23					167
*09	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1637	2	39	9	N	35					202

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	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					81
05	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					81
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					81
07	1178 N	506	-0-	-672	-0-	506	2			N	-0-					81
*08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					81
09	900 N	704	-0-	-196	-0-	704	2			N	-0-					81

BURNITT, PAULINE D. WELL #: 3 RRCID -> 191127 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340

04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
05	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
*07	1271 N	1102	-0-	-169	-0-	1101	2	1	9	N	1	1	6			-0-
*08	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
09	990 N	523	-0-	-467	-0-	523	2			N	-0-					-0-

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
BLACKBURN HUFF WELL #: 1 RRCID -> 186571 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5960 - 5974

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270

MINERVA-ROCKDALE 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
BETRO, INC. 068324
PRATT WELL #: 33 RRCID -> 282100 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 865 PERF. 813 - 830

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC. 169786
JEFFRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 128641 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1260 - 1280

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTTONWOOD CREEK ENTERPRISES LLC 182068
WENZEL, BENNIE -B- WELL #: 2 RRCID -> 147012 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 650 PERF. N/A

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERVA-ROCKDALE //CONT.// 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
STEDMAN OIL & GAS CO. 816730
PRATT, S. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 091648 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 1306 PERF. 982 - 992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEDMAN, S. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 091649 COMPL. DATE 01/17/1981 TOTAL DEPTH 1420 PERF. 944 - 966

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEJAS EXPLORATION INC. 841275
BEATHARD, EARL WELL #: 3 RRCID -> 112485 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 1415 PERF. 1298 - 1320

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MULA PASTURE (EDWARDS LIME) 63672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COHORT PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 166706
DIETZE SWD WELL #: 1 RRCID -> 278072 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11130 - 11500

04	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-

PAYROCK II, LLC 646915
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 057857 COMPL. DATE 11/24/1973 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

04	19	N	19	-0-	-0-	-0-		19	2		N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-		9	2		N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-		7	2		N	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-		6	2		N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-		16	2		N	-0-					-0-
09	0	N	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	156				N	-0-					16
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	156				N	165					181
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	156				N	-0-					181
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	156				N	-0-					181
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	156				N	-0-					181
09	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) 65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
NATIONAL SURFACE & MINERALS, LLC 600683
MILBY WELL #: 1 A RRCID -> 141475 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2118 - 2130

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	2640	N	1404	-0-	-1236	-0-	1404	2		N	-0-					-0-
05	2635	N	1693	-0-	-942	-0-	1693	2		N	-0-					-0-
06	2220	N	1432	-0-	-788	-0-	1432	2		N	-0-					-0-
07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2		N	-0-					-0-
08	1705	N	1476	-0-	-229	-0-	1476	2		N	-0-					-0-
09	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-				N	NO RPT					-0-

MILBY WELL #: 4 RRCID -> 141578 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114

04	1200	N	829	-0-	-371	-0-	829	2		N	-0-					-0-
05	1240	N	780	-0-	-460	-0-	780	2		N	-0-					-0-
06	1200	N	778	-0-	-422	-0-	778	2		N	-0-					-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2		N	-0-					-0-
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-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

04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-					-0-
05	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	3		N	-0-					-0-
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	3		N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3		N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 1 RRCID -> 196157 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966

04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-					-0-
09	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3		N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443

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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	310	N	61	-0-	-249	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	790	-0-	-295	-0-	790	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	619	-0-	-431	-0-	619	3			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
08	775	N	315	-0-	-460	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 4 RRCID -> 202546 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS 19 WELL #: 3 RRCID -> 202986 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	600	N	517	-0-	-83	-0-	517	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 7 RRCID -> 203272 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 6 RRCID -> 203274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 2 RRCID -> 203296 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	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	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443

BUNGER "30" WELL #: 3 RRCID -> 206705 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 8 RRCID -> 207226 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260

04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 9 RRCID -> 207616 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538

04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 4 RRCID -> 208530 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970

04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "126" WELL #: 3 RRCID -> 209207 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214

04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 6 RRCID -> 209211 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305

04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	630	N	369	-0-	-261	-0-	369	3			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	465	N	187	-0-	-278	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 10 RRCID -> 209736 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320

04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BONFIRE OPERATING LLC //CONT.// 082443
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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 5 RRCID -> 211333 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 10 RRCID -> 212106 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 9 RRCID -> 212160 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 11 RRCID -> 213038 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
MILLS -129- WELL #: 1 RRCID -> 066927 COMPL. DATE 12/28/1975 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 2574 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TIDWELL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 859824
MILLS -128- WELL #: 1 RRCID -> 071142 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 17511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK) 69882 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
DIAMOND M DRLG & EXPL CO. 216913
TUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220501 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7364 - 7611

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	335	-0-	-115	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	434 #	358	-0-	-76	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	390 #	325	-0-	-65	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	403 #	70	-0-	-333	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	403 #	255	-0-	-148	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09	360 #	273	-0-	-87	-0-	273	3			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
CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 2008H RRCID -> 204161 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5257 - 7465

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	1			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL TORO RESOURCES LLC 250718
COVERT, F. M. WELL #: 1690H RRCID -> 200654 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5785 - 7306

04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	849	3	97	9	N	88	178	1			317
05	977 N	977	-0-	-0-	-0-	936	3	41	9	N	37					354
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	495	3	90	9	N	82					436
07	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1666	3	14	9	N	13					449
08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	975	3	72	9	N	65	177	1			337
09	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					337

KOTHMAN WELL #: 1673H RRCID -> 200741 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5903 - 6983

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
MYERS WELL #: 1684H RRCID -> 200961 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5787 - 7037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					17
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					17
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					17
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					17
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					17
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					17

VIVIAN, G. W. WELL #: 1687H RRCID -> 201742 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5820 - 6673

04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					58
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					58
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					58
07	3100	N	3514	-0-	414	414	3514	3			N	-0-					58
08	2445	N	2031	-0-	-414	-0-	2031	3			N	-0-					58
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOTHMAN WELL #: 1691H RRCID -> 202947 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5862 - 6909

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COMANCHE RANCH WELL #: W102H RRCID -> 205342 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4600 - 6600

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 1106H RRCID -> 206267 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4686 PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 1015H RRCID -> 207293 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 5000 - 6600

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
COMANCHE RANCH WELL #: 1091H RRCID -> 208308 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4990 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

COVERT WELL #: 118H RRCID -> 211755 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6105 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					32
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					32
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					32
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					32
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					32
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					32

KOTHMAN WELL #: 1629H RRCID -> 212844 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5874 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB, F.J. UNIT 1 WELL #: 1678ST RRCID -> 215220 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5963 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					40
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					40
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					40
07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					40
08	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					40
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					40

O'MEARA WELL #: 1679 RRCID -> 216216 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					22
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					22
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					22
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					22
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					22
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					22

COVERT, F. M. WELL #: 1472H RRCID -> 221049 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					23
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					23
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					23
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					23
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					23
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					23

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
KOTHMAN WELL #: 1674H RRCID -> 223793 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					33
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					33
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					33
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					33
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					33
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					33

WEBB, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 228815 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					70
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					70
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					70
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					70
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					70
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					70

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597H RRCID -> 256854 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6206 - 8683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON WELL #: 171 H RRCID -> 251336 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	527	N	312	-0-	-215	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09	480	N	421	-0-	-59	-0-	421	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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK SWD WELL #: 2 RRCID -> 272009 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7379 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOTHMAN, I. O. K. WELL #: 1 RRCID -> 124152 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 3429 PERF. 2625 - 2750

04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENA CREEK (OLMOS 2400) 70411 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
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	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEYERS, J. S. ET AL WELL #: 304 RRCID -> 126378 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2141 - 2602

04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBB, J.A. WELL #: 15 RRCID -> 152975 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2222 - 2540

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENA CREEK (OLMOS 2400) //CONT.// 70411 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
EALEN BRAY WELL #: 2 RRCID -> 282852 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2369 - 2371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680 #	622	-0-	-1058	-0-	622	2			N	-0-					-0-
05	2139 #	547	-0-	-1592	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	2070 #	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-0-
07	2139 #	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1736 #	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-
09	630 #	NO RPT	-0-	-630	-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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
08	P&A COND	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILOSA, EAST (2ND SAN MIGUEL) 71520 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MUNOZ FARMS OPERATING CO., LLC 593191
PERLITZ-WRANGLER WELL #: 2 RRCID -> 209362 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2532 - 2538

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
EL TORO RESOURCES LLC 250718
PALOMA "E" WELL #: 153 RRCID -> 181892 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5088 - 5130

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 2047 RRCID -> 186238 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5078 - 5092

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50

BRISCOE-SANER WELL #: 1046 RRCID -> 188396 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 5000 - 5016

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			63
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			63

PRUE RANCH (OLMOS A) 73305 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
HITZFELDER WELL #: 4 RRCID -> 175067 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2591 - 2601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HITZFELDER WELL #: 6 RRCID -> 193850 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2530 - 2540

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 221358 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7503 - 7761

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE (7700) 76198 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. ET AL -11- WELL #: 2 RRCID -> 000404 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7804 PERF. 7672 - 7688

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE (10,600 WILCOX) 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
LINDHOLM C S WELL #: 1A RRCID -> 112239 COMPL. DATE 10/26/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10613 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	X	475	-0-	-1175	-0-	22	1	451	3	Y	2					86
							2	9									
05	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	132	1	2546	3	Y	51	66	1	1	8	70
							56	9									
06	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	122	1	2618	3	Y	4					74
							4	9									
07	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	111	1	2271	3	Y	1					75
							1	9									
*08	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	77	1	1464	3	Y	43					118
							47	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118

LINDHOLM, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 112584 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10517 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4920	X	4865	-0-	-55	-0-	227	1	4638	3	Y	-0-					242
05	5084	X	4877	-0-	-207	-0-	241	1	4570	3	Y	60					302
							66	9									
06	4920	X	4848	-0-	-72	-0-	225	1	4617	3	Y	5					307
							6	9									
07	5053	X	3110	-0-	-1943	-0-	147	1	2924	3	Y	35	4	8			342
							39	9									
*08	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	274	1	4806	3	Y	15					357
							17	9									
09	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					357

RHODE, D. W. 26 WELL #: 1 RRCID -> 115105 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10506 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. 26 WELL #: 2 RRCID -> 119199 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10518 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3120	X	1402	-0-	-1718	-0-	65	1	1331	3	Y	5	15	1			40
							6	9									
05	3224	X	1041	-0-	-2183	-0-	52	1	982	3	Y	6					46
							7	9									
06	3120	X	1263	-0-	-1857	-0-	58	1	1204	3	Y	1					47
							1	9									
07	2759	X	1075	-0-	-1684	-0-	51	1	1004	3	Y	18					65
							20	9									
*08	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	221	1	3829	3	Y	7	32	1			40
							8	9									
09	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					40

RHODE, D. W. 26 WELL #: 3 RRCID -> 119564 COMPL. DATE 12/07/1985 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10519 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 119903 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134358 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652

04	3720 X	2121	-0-	-1599	-0-	98	1	2009	3	Y	13					59
						14	9									
05	3844 X	2065	-0-	-1779	-0-	103	1	1944	3	Y	16					75
						18	9									
06	3270 X	2287	-0-	-983	-0-	105	1	2173	3	Y	8	62	1			21
						9	9									
07	3100 X	1894	-0-	-1206	-0-	90	1	1804	3	Y	-0-					21
*08	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	171	1	3069	3	Y	-0-					21
09	2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					21

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136506 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827

04	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	167	1	3407	3	Y	21					100
						23	9									
05	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	179	1	3384	3	Y	27					127
						30	9									
06	3930 X	3227	-0-	-703	-0-	150	1	3067	3	Y	9	105	1			31
						10	9									
07	4061 X	1485	-0-	-2576	-0-	71	1	1414	3	Y	-0-					31
08	4061 X	3113	-0-	-948	-0-	162	1	2950	3	Y	1					32
						1	9									
09	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					32

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144622 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750

04	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	52	1	1069	3	Y	6					40
						7	9									
05	1240 X	804	-0-	-436	-0-	41	1	763	3	Y	-0-	39	1			1
06	1200 X	567	-0-	-633	-0-	26	1	541	3	Y	-0-					1
07	1240 X	657	-0-	-583	-0-	31	1	626	3	Y	-0-					1
08	1240 X	779	-0-	-461	-0-	43	1	714	3	Y	20					21
						22	9									
09	1140 X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					21

LINDHOLM, C. S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144901 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654

04	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	129	1	2630	3	Y	12					109
						13	9									
05	2790 X	2543	-0-	-247	-0-	124	1	2365	3	Y	49	83	1			75
						54	9									
06	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	128	1	2643	3	Y	3					78
						3	9									
07	2852 X	1620	-0-	-1232	-0-	77	1	1542	3	Y	1					79
						1	9									
08	2852 X	2680	-0-	-172	-0-	138	1	2498	3	Y	40					119
						44	9									
09	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					119

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
RHODE, D. W. 26 WELL #: 5 RRCID -> 213903 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9720	X	9666	-0-	-54	-0-	449	1	9173	3	Y	40	65	1			190
							44	9									
05	10044	X	9852	-0-	-192	-0-	491	1	9293	3	Y	62					252
							68	9									
06	9720	X	9240	-0-	-480	-0-	430	1	8795	3	Y	14					266
							15	9									
07	9982	X	5887	-0-	-4095	-0-	279	1	5550	3	Y	53					319
							58	9									
*08	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	541	1	9753	3	Y	14	157	1			176
							15	9									
09	9660	X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					Y	NO RPT					176

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	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2223	2	70	9	N	64	134	1			47
05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2124	2	61	9	N	55					102
06	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2188	2	51	9	N	46					148
07	1922	N	1360	-0-	-562	-0-	1335	2	25	9	N	23	115	1			56
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2094	2	58	9	N	53					109
*09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2024	2	48	9	N	44					153

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

04	13279	X	13279	-0-	-0-	-0-	13111	2	168	9	N	153	238	1			195
05	14036	X	14036	-0-	-0-	-0-	13842	2	194	9	N	176	183	1			188
06	14042	X	14042	-0-	-0-	-0-	13842	2	200	9	N	182	133	1			237
07	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7077	2	123	9	N	112	64	1			285
08	13900	X	13900	-0-	-0-	-0-	13694	2	206	9	N	187	178	1			294
*09	12756	X	12756	-0-	-0-	-0-	12593	2	163	9	N	148	185	1			257

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175

RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 C RRCID -> 000406 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 3802 - 3822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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, D. W. -9- WELL #: 3 U RRCID -> 074919 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 0 - 7318

04	5970	X	2324	-0-	-3646	-0-	213	1	2099	3	Y	11					27
							12	9									
05	6169	X	5736	-0-	-433	-0-	522	1	5177	3	Y	34					61
							37	9									
06	5970	X	5831	-0-	-139	-0-	515	1	5277	3	Y	35					96
							39	9									
07	5952	X	2437	-0-	-3515	-0-	253	1	2164	3	Y	18					114
							20	9									
08	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	540	1	5310	3	Y	4	100	1			18
							4	9									
09	5820	X	3869	-0-	-1951	-0-	435	1	3426	3	Y	7					25
							8	9									

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 C RRCID -> 090998 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7285 - 7295

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	320	-0-	-400	-0-	29	1	287	3	Y	4					15
							4	9									
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	60	1	599	3	Y	12					27
							13	9									
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	62	1	638	3	Y	34					61
							37	9									
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	33	1	278	3	Y	18					79
							20	9									
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	71	1	698	3	Y	5	71	1			13
							6	9									
09	750	N	512	-0-	-238	-0-	56	1	439	3	Y	15					28
							17	9									

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 278622 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 7544 - 7699

04	8250 #	-0-	-0-	-8250	-0-					N	-0-					18
05	69274	38946	-0-	-30328	-0-	38260	2	686	9	N	624	532	1			110
06	39178	39178	-0-	-0-	-0-	38328	2	850	9	N	773	709	1			174
07	41056	24837	-0-	-16219	-0-	24407	2	430	9	N	391	353	1			212
08	68224	38421	-0-	-29803	-0-	37793	2	628	9	N	571	709	1			74
*09	52892	30616	-0-	-22276	-0-	30106	2	510	9	N	464	347	1			191

WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 T RRCID -> 000417 COMPL. DATE 03/06/1955 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7584 - 7601

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 T RRCID -> 000420 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 T RRCID -> 091080 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7522 - 7542

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 9100) 76213 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 4 RRCID -> 091136 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 13678 PERF. 9146 - 9170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

RHODE RANCH, SW (SAND 5) 76218 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
PILLSBURY WELL #: 1 RRCID -> 122003 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11302 PERF. 9308 - 10295

04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	13	1	878	2	N	-0-					57
05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					57
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					57
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	4	1	255	2	N	-0-					57
*08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	7	1	482	2	N	-0-					57
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5397	-0-	-1293	-0-	246	1	5042	3	Y	99					254
							109	9									
05	7037	X	4240	-0-	-2797	-0-	208	1	3968	3	Y	58					312
							64	9									
06	6810	X	1288	-0-	-5522	-0-	66	1	1222	3	Y	-0-					312
07	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					Y	-0-					311
08	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-					311
09	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					311

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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	654	N	654	-0-	-0-	-0-	30	1	615	3	N	8					61
							9	9									
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	23	1	441	3	N	5					66
							6	9									
06	750	N	469	-0-	-281	-0-	21	1	431	3	N	15					81
							17	9									
07	682	N	192	-0-	-490	-0-	9	1	183	3	N	-0-					81
*08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	27	1	479	3	N	1					82
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

LINDHOLM 86-1 WELL #: 2 RRCID -> 220976 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372

04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	44	1	902	3	N	8					78
							9	9									
05	930	N	817	-0-	-113	-0-	41	1	776	3	N	-0-					78
06	960	N	581	-0-	-379	-0-	26	1	535	3	N	18					96
							20	9									
07	992	N	272	-0-	-720	-0-	13	1	259	3	N	-0-					96
*08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	40	1	687	3	N	-0-					96
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

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
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274389 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11042 - 11188

04	570 N	570	-0-	-0-	-0-	75	1	495	2	N	-0-			69
05	558 N	441	-0-	-117	-0-	61	1	379	2	N	1			70
						1	9							
06	540 N	394	-0-	-146	-0-	49	1	343	2	N	2			72
						2	9							
07	558 N	483	-0-	-75	-0-	58	1	425	2	N	-0-			72
08	434 N	196	-0-	-238	-0-	26	1	170	2	N	-0-			72
09	390 N	279	-0-	-111	-0-	32	1	247	2	N	-0-			72

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

LEWIS WELL #: 1203 RRCID -> 205966 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4508 - 4670

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11

RINEHART (AUSTIN CHALK) 76757 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BEXAR
TOMASI, WM. JR & TOMASI, WM III 861750
TOMASI WELL #: 1 RRCID -> 060433 COMPL. DATE 01/01/1975 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 1100 - 1150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBLE SOLO (CANYON) 77456 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
LONE OAK WELL #: 1 RRCID -> 182824 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 13702 PERF.13164 - 13222

04	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

LONE OAK WELL #: 2 RRCID -> 183390 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

LONE OAK WELL #: 3 RRCID -> 183392 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

LONE OAK WELL #: 4R RRCID -> 187462 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12910 - 12941

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BAKER RESOURCES 044365
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 167503 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434

04	1110	N	380	-0-	-730	-0-	380	2		N	-0-					-0-
05	1054	N	139	-0-	-915	-0-	139	2		N	-0-					-0-
06	1050	N	97	-0-	-953	-0-	97	2		N	-0-					-0-
07	403	N	46	-0-	-357	-0-	46	2		N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT					-0-

DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934

04	510	N	166	-0-	-344	-0-	166	2		N	-0-					-0-
05	527	N	61	-0-	-466	-0-	61	2		N	-0-					-0-
06	510	N	49	-0-	-461	-0-	49	2		N	-0-					-0-
07	186	N	48	-0-	-138	-0-	48	2		N	-0-					-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT					-0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
GLASSCOCK WELL #: 1901 RRCID -> 138324 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2383 - 2427

04	180	N	22	-0-	-158	-0-	22	2		N	-0-					-0-
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2		N	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2		N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-					-0-
*08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-					-0-
*09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	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	450	N	47	-0-	-403	-0-	47	2		N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2		N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-					-0-
*08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-					-0-
*09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213

GLASSCOCK WELL #: 504 RRCID -> 138604 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DISMUKES WELL #: 5502 RRCID -> 138608 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882

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	270 N	29	-0-	-241	-0-	29	2	N	-0-			-0-
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-			-0-
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-			-0-
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-			-0-
08	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2	N	-0-			-0-
*09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	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-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213

GLASSCOCK WELL #: 501 RRCID -> 139870 COMPL. DATE 05/05/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	N	330	-0-	-450	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3524	-0-	424	424	3524	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3035	-0-	35	459	3035	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3066	-0-	-34	425	3066	2			N	-0-					-0-
*08	2306	X	1881	-0-	-425	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
*09	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5601 RRCID -> 139988 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760

04	390	N	78	-0-	-312	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
06	390	N	232	-0-	-158	-0-	232	2			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	403	N	92	-0-	-311	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	240	N	78	-0-	-162	-0-	78	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	450	N	64	-0-	-386	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	2			N	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
*08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
09	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420

04	870	N	106	-0-	-764	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
08	992	N	976	-0-	-16	-0-	976	2			N	-0-					-0-
09	960	N	948	-0-	-12	-0-	948	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK 18 WELL #: 13 RRCID -> 233813 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402

04	150	N	32	-0-	-118	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
*08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
*09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213

GLASSCOCK WELL #: 16 RRCID -> 233814 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	20	-0-	-160	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					-0-
09	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK 26 WELL #: 1 RRCID -> 243045 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082

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-

THOMPSON, J. CLEO 855610

HABY WELL #: 148 RRCID -> 142265 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850

04	510	N	84	-0-	-426	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
08	558	N	79	-0-	-479	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 140 RRCID -> 143085 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792

04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
*09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 248 RRCID -> 143161 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579

04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 240 RRCID -> 143499 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780

04	300	N	59	-0-	-241	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	527	N	50	-0-	-477	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	180	N	20	-0-	-160	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 348 RRCID -> 160869 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808

04	330	N	37	-0-	-293	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	465	N	194	-0-	-271	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
EPPERSON, SAM WELL #: 4701 RRCID -> 127531 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896

04	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653

04	300	N	49	-0-	-251	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	74	-0-	-196	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4703 RRCID -> 129111 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644

04	300	N	50	-0-	-250	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	75	-0-	-195	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART "47" WELL #: 1 RRCID -> 139153 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568

04	510	N	208	-0-	-302	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	2	-0-	-448	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TOC ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 860965
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	690	N	270	-0-	-420	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	295	-0-	-245	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 144749 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722

04	180	N	67	-0-	-113	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	4	-0-	-176	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
HOPKINS, C. D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 072157 COMPL. DATE 02/13/1977 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	5	1	243	3	Y	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK (GEORGETOWN) 77759 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
OWEN WELL #: 1 RRCID -> 262141 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 2660 - 2740

04	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-

CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 1604H RRCID -> 201491 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 5860 - 7685

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GENESIS WELL SERVICE 300210
REYES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227961 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393

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-

ROCKY CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 77759 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
HOLLEY OIL COMPANY, LLC 393200
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 173715 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

ROCKY CREEK, EAST (OLMOS 4) 77760 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
COVERT, F.M. III, M.D. 182820
NCT B-9 /FEE/ WELL #: 1 RRCID -> 043377 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

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

04	1350	N	1314	-0-	-36	-0-	1314	2			N	-0-				-0-
05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-				-0-
06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-				-0-
07	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	1321	2			N	-0-				-0-
08	1922	N	1121	-0-	-801	-0-	1121	2			N	-0-				-0-
09	1830	N	1204	-0-	-626	-0-	1204	2			N	-0-				-0-

HAMILTON, J. R. 348610
KOTHMANN-BARNARD WELL #: 5 RRCID -> 107741 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2170 - 2174

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	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-

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BAIN, W. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000437 COMPL. DATE 02/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7596 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					44
05	1209	N	907	-0-	-302	-0-	907	2			N	-0-					44
06	1050	N	660	-0-	-390	-0-	660	2			N	-0-					44
07	1054	N	826	-0-	-228	-0-	826	2			N	-0-					44
08	899	N	768	-0-	-131	-0-	768	2			N	-0-					44
*09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					44

GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000439 COMPL. DATE 03/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	361	2	135	9	N	123	173	1			60
05	465	N	432	-0-	-33	-0-	321	2	111	9	N	101					161
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	320	2	55	9	N	50					211
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	461	2	77	9	N	70	176	1			105
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	304	2	135	9	N	123	168	1			60
*09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	325	2	77	9	N	70					130

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	450	N	150	-0-	-300	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	682	N	415	-0-	-267	-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	600	N	102	-0-	-498	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
08	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	2			N	-0-					-0-
*09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SACATOSA (SAN MIGUEL #1 SAND) 79451 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
CMR ENERGY, L.P. 120636
FARIAS WELL #: 1108 RRCID -> 209849 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1674 - 1692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1) 79733 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
BIRCH, J. M. 071336
O'MEARA WELL #: 1 RRCID -> 130521 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3594 - 3599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	26	-0-	-124	-0-	26	2			N	-0-			-0-
05	124 N	28	-0-	-96	-0-	28	2			N	-0-			-0-
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			-0-
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-			-0-
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-			-0-
*09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-			-0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 2) 79733 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
L & J EXPLORATION, LLC 479852
HITCHCOCK -A- UNIT WELL #: 4A RRCID -> 251838 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3645 - 3651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	799 N	799	-0-	-0-	-0-	798	2	1	9	N	1			141
05	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1134	2	9	9	N	8			149
06	990 N	483	-0-	-507	-0-	475	2	8	9	N	7			156
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	389	2	4	9	N	4			160
08	1023 N	184	-0-	-839	-0-	184	2			N	-0-			160
09	480 N	473	-0-	-7	-0-	466	2	7	9	N	6			166

SALT FLAT (NAVARRO) 79905 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALDWELL
DST OIL COMPANY 229342
TILLER, J. R. WELL #: 55 RRCID -> 113354 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1079 - 1081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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	5820	3554	-0-	-2266	-0-	3535	2	19	9	N	17					161
05	4495 #	4204	-0-	-291	-0-	4180	2	24	9	N	22					183
06	3150 #	2186	-0-	-964	-0-	2177	2	9	9	N	8					191
*07	1551 R	1551	-0-	-0-	-0-	1543	2	8	9	N	7					198
08	3658 #	3530	-0-	-128	-0-	3513	2	17	9	N	15					213
09	4080 #	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					213

SAN MIGUEL CREEK (BUDA) 80300 022 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
GUBBELS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160860 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9524 - 9574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	3431	-0-	3431	14755	3308	2	123	9	Y	112					179
05	9780	3208	-0-	-6572	8183	3122	2	86	9	Y	78	172	1			85
06	9780	4752	-0-	-5028	3155	4677	2	75	9	Y	68					153
07	5676 R	2521	-0-	-3155	-0-	2456	2	65	9	Y	59	185	1			27
08	5301 #	1898	-0-	-3403	-0-	1788	2	110	9	Y	100					127
09	4740 #	1734	-0-	-3006	-0-	1734	2			Y	-0-					127

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
WHEELER, CLIFTON WELL #: 3 RRCID -> 000455 COMPL. DATE 06/14/1962 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10320 - 10360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	351	-0-	351	351	351	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	519	-0-	519	870	519	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	513	-0-	513	1383	513	2			Y	-0-					-0-

GUBBELS WELL #: 7 RRCID -> 042427 COMPL. DATE 07/08/1967 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9871 - 10248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-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-

GUBBELS WELL #: 35 RRCID -> 234773 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9470 - 9497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-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-

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) //CONT.// 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058
GUBBELS WELL #: 46 RRCID -> 242029 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9470 - 9600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-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-

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	T. A.	-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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SERBA (ESCONDIDO) 82261 498 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ZAVALA
G/O INTERNATIONAL, INC. 292230
PRYOR RANCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 081136 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 1497 PERF. 668 - 704

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH -A- WELL #: 2 RRCID -> 081137 COMPL. DATE 05/01/1977 TOTAL DEPTH 986 PERF. 718 - 756

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH -A- WELL #: 4 RRCID -> 081139 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 1116 PERF. 830 - 834

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SERBA (ESCONDIDO) //CONT.// 82261 498 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ZAVALA
G/O INTERNATIONAL, INC. //CONT.// 292230
PRYOR RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 081140 COMPL. DATE 04/15/1978 TOTAL DEPTH 908 PERF. 739 - 755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	414 N	414	-0-	-0-	-0-	413	2	1	9	N	1					15
05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					15
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	453	2	2	9	N	2					17
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	433	1	3	9	N	3					20
*08	442 N	442	-0-	-0-	-0-	440	1	2	9	N	2	20	1			2
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					2

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	681 N	681	-0-	-0-	-0-	18	1	663	2	Y	-0-					-0-
05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	15	1	570	2	Y	-0-					-0-
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	20	1	529	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	101	-0-	101	101	3	1	98	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	191	-0-	191	292	6	1	185	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	16	-0-	16	308	16	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	840 N	672	-0-	-168	-0-	18	1	654	2	Y	-0-					-0-
05	775 N	490	-0-	-285	-0-	13	1	477	2	Y	-0-					-0-
06	750 N	497	-0-	-253	-0-	18	1	479	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	74	-0-	74	74	2	1	72	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	717	-0-	717	791	24	1	693	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	486	-0-	486	1277	16	1	470	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	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	31	1	1118	2	Y	-0-					-0-
05	899 N	809	-0-	-90	-0-	21	1	788	2	Y	-0-					-0-
06	1080 N	868	-0-	-212	-0-	31	1	837	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	64	-0-	64	64	1	1	63	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1002	-0-	1002	1066	34	1	968	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	710	-0-	710	1776	24	1	686	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	630 N	338	-0-	-292	-0-	9	1	329	2	Y	-0-					-0-
05	775 N	209	-0-	-566	-0-	5	1	204	2	Y	-0-					-0-
06	600 N	362	-0-	-238	-0-	13	1	349	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	454	-0-	454	454	14	1	440	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	962	-0-	962	1416	33	1	929	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	759	-0-	759	2175	26	1	733	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 #: 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	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-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 160610 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5434 - 5704

04	390 N	267	-0-	-123	-0-	7	1	260	2	Y	-0-					-0-
05	341 N	67	-0-	-274	-0-	1	1	66	2	Y	-0-					-0-
06	300 N	179	-0-	-121	-0-	6	1	173	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	524	-0-	524	524	16	1	508	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	44	-0-	44	568	1	1	43	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	41	-0-	41	609	1	1	40	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160611 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4836 - 5903

04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	9	1	346	2	Y	-0-					-0-
05	310 N	108	-0-	-202	-0-	2	1	106	2	Y	-0-					-0-
06	300 N	50	-0-	-250	-0-	1	1	49	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	50	-0-	50	50	1	1	49	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	21	-0-	21	71	21	2			Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 3 RRCID -> 160853 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5116 - 5911

04	630 N	599	-0-	-31	-0-	16	1	583	2	Y	-0-					-0-
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	16	1	613	2	Y	-0-					-0-
06	540 N	505	-0-	-35	-0-	18	1	487	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	60	-0-	60	60	1	1	59	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	677	-0-	677	737	23	1	654	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	672	-0-	672	1409	23	1	649	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 6 RRCID -> 160866 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5292 - 5813

04	600 N	441	-0-	-159	-0-	11	1	430	2	Y	-0-					-0-
05	620 N	303	-0-	-317	-0-	8	1	295	2	Y	-0-					-0-
06	600 N	447	-0-	-153	-0-	16	1	431	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	479	-0-	479	479	14	1	465	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	439	-0-	439	918	15	1	424	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	546	-0-	546	1464	18	1	528	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 7 RRCID -> 160868 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5050 - 5894

04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	22	1	800	2	Y	-0-					-0-
05	837 N	228	-0-	-609	-0-	6	1	222	2	Y	-0-					-0-
06	780 N	634	-0-	-146	-0-	23	1	611	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	822	-0-	822	822	25	1	797	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	399	-0-	399	1221	13	1	386	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	946	-0-	946	2167	32	1	914	2	Y	-0-					-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 4 RRCID -> 161126 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4850 - 5779

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL-STATE 2 WELL #: 5 RRCID -> 161128 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	790	-0-	790	1971	21	1	769	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	620	-0-	620	2591	16	1	604	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	562	-0-	562	3153	20	1	542	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	189	-0-	189	3342	5	1	184	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1039	-0-	1039	4381	35	1	1004	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	691	-0-	691	5072	24	1	667	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 8 RRCID -> 161129 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4826 - 5798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	60	-0-	60	1018	1	1	59	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	410	-0-	410	1428	11	1	399	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	380	-0-	380	1808	13	1	367	2	Y	-0-					-0-
07	1934 N	126	-0-	-1808	-0-	3	1	123	2	Y	-0-					-0-
08	619 N	619	-0-	-0-	-0-	21	1	598	2	Y	-0-					-0-
*09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	14	1	412	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 2 RRCID -> 161273 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4775 - 5646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	931	-0-	931	3529	25	1	906	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	236	-0-	236	3765	6	1	230	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	522	-0-	522	4287	19	1	503	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	1270	-0-	-1830	2457	39	1	1231	2	Y	-0-					-0-
08	2596 N	139	-0-	-2457	-0-	4	1	135	2	Y	-0-					-0-
09	510 N	338	-0-	-172	-0-	11	1	327	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	279	-0-	279	1140	7	1	272	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	73	-0-	73	1213	1	1	72	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	71	-0-	71	1284	2	1	69	2	Y	-0-					-0-
07	1584 N	300	-0-	-1284	-0-	9	1	291	2	Y	-0-					-0-
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
09	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	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	216	-0-	216	878	5	1	211	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	71	-0-	71	949	1	1	70	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	66	-0-	66	1015	2	1	64	2	Y	-0-					-0-
07	1259 N	244	-0-	-1015	-0-	7	1	237	2	Y	-0-					-0-
08	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
09	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	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	153	-0-	153	627	4	1	149	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	42	-0-	42	669	1	1	41	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	107	-0-	107	776	3	1	104	2	Y	-0-					-0-
07	975 N	199	-0-	-776	-0-	6	1	193	2	Y	-0-					-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
09	120 N	14	-0-	-106	-0-	14	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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 12 RRCID -> 162040 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4686 - 5574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	509	-0-	509	2077	13	1	496	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	471	-0-	471	2548	12	1	459	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	435	-0-	435	2983	16	1	419	2	Y	-0-					-0-
07	3057 N	74	-0-	-2983	-0-	2	1	72	2	Y	-0-					-0-
08	812 N	812	-0-	-0-	-0-	28	1	784	2	Y	-0-					-0-
*09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	19	1	545	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 14 RRCID -> 162042 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769

04	DLQ G-10	721	-0-	721	2939	19	1	702	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	294	-0-	294	3233	7	1	287	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	488	-0-	488	3721	17	1	471	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	513	-0-	-2587	1134	15	1	498	2	Y	-0-					-0-
08	1546 N	412	-0-	-1134	-0-	14	1	398	2	Y	-0-					-0-
*09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	27	1	763	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 12 WELL #: 1 RRCID -> 162577 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005

04	150 N	130	-0-	-20	-0-	3	1	127	2	N	-0-					-0-
05	124 N	29	-0-	-95	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	120 N	92	-0-	-28	-0-	3	1	89	2	N	-0-					-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	134	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
09	90 N	66	-0-	-24	-0-	2	1	64	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 13 RRCID -> 163942 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812

04	780 N	774	-0-	-6	-0-	21	1	753	2	N	-0-					-0-
05	806 N	380	-0-	-426	-0-	10	1	370	2	N	-0-					-0-
06	780 N	514	-0-	-266	-0-	18	1	496	2	N	-0-					-0-
07	806 N	37	-0-	-769	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	15	1	442	2	N	-0-					-0-
09	510 N	128	-0-	-382	-0-	4	1	124	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 6 RRCID -> 163946 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934

04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	17	1	631	2	N	-0-					-0-
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	10	1	372	2	N	-0-					-0-
06	600 N	411	-0-	-189	-0-	15	1	396	2	N	-0-					-0-
07	682 N	50	-0-	-632	-0-	1	1	49	2	N	-0-					-0-
08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	24	1	689	2	N	-0-					-0-
*09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	21	1	598	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 164285 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068

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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 164287 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	16	1	601	2	N	-0-					-0-
05	651	N	189	-0-	-462	-0-	5	1	184	2	N	-0-					-0-
06	660	N	440	-0-	-220	-0-	16	1	424	2	N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	22	1	713	2	N	-0-					-0-
08	186	N	71	-0-	-115	-0-	2	1	69	2	N	-0-					-0-
09	450	N	3	-0-	-447	-0-	3	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 164288 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5223 - 6093

04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	20	1	753	2	N	-0-					-0-
05	682	N	208	-0-	-474	-0-	5	1	203	2	N	-0-					-0-
06	660	N	253	-0-	-407	-0-	9	1	244	2	N	-0-					-0-
07	682	N	352	-0-	-330	-0-	10	1	342	2	N	-0-					-0-
08	217	N	156	-0-	-61	-0-	5	1	151	2	N	-0-					-0-
*09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	20	1	556	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 10 RRCID -> 164559 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4849 - 5713

04	480	N	44	-0-	-436	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
05	403	N	194	-0-	-209	-0-	5	1	189	2	N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	16	1	421	2	N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	18	1	505	2	N	-0-					-0-
*09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	16	1	448	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A' WELL #: 6 RRCID -> 164779 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5196 - 6153

04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	26	1	938	2	N	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	21	1	783	2	N	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	26	1	681	2	N	-0-					-0-
07	558	N	220	-0-	-338	-0-	6	1	214	2	N	-0-					-0-
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	53	1	1500	2	N	-0-					-0-
*09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	40	1	1132	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A' WELL #: 4 RRCID -> 164780 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5192 - 6025

04	600	N	395	-0-	-205	-0-	10	1	385	2	N	-0-					-0-
05	589	N	117	-0-	-472	-0-	3	1	114	2	N	-0-					-0-
06	420	N	365	-0-	-55	-0-	13	1	352	2	N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	14	1	464	2	N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	3	1	104	2	N	-0-					-0-
*09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	24	1	686	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 15 RRCID -> 165205 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 5979

04	600	N	582	-0-	-18	-0-	15	1	567	2	N	-0-					-0-
05	620	N	151	-0-	-469	-0-	4	1	147	2	N	-0-					-0-
06	600	N	318	-0-	-282	-0-	11	1	307	2	N	-0-					-0-
07	589	N	371	-0-	-218	-0-	11	1	360	2	N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	2	N	-0-					-0-
*09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	13	1	369	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 15 RRCID -> 165402 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108

04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	22	1	792	2	N	-0-					-0-
05	744	N	241	-0-	-503	-0-	6	1	235	2	N	-0-					-0-
06	810	N	94	-0-	-716	-0-	3	1	91	2	N	-0-					-0-
07	837	N	496	-0-	-341	-0-	15	1	481	2	N	-0-					-0-
08	248	N	58	-0-	-190	-0-	2	1	56	2	N	-0-					-0-
*09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	15	1	420	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 #: 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	420 N	40	-0-	-380	-0-	1	1	39	2	N	-0-					-0-
05	403 N	175	-0-	-228	-0-	4	1	171	2	N	-0-					-0-
06	420 N	318	-0-	-102	-0-	11	1	307	2	N	-0-					-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	12	1	352	2	N	-0-					-0-
09	330 N	113	-0-	-217	-0-	3	1	110	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 24 RRCID -> 166177 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5368 - 6174

04	450 N	60	-0-	-390	-0-	1	1	59	2	N	-0-					-0-
05	465 N	310	-0-	-155	-0-	8	1	302	2	N	-0-					-0-
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	18	1	479	2	N	-0-					-0-
07	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	15	1	434	2	N	-0-					-0-
09	450 N	432	-0-	-18	-0-	15	1	417	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 22 RRCID -> 166554 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 4975 - 6080

04	420 N	384	-0-	-36	-0-	10	1	374	2	N	-0-					-0-
05	403 N	306	-0-	-97	-0-	8	1	298	2	N	-0-					-0-
06	390 N	350	-0-	-40	-0-	12	1	338	2	N	-0-					-0-
07	403 N	55	-0-	-348	-0-	1	1	54	2	N	-0-					-0-
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	19	1	548	2	N	-0-					-0-
09	360 N	178	-0-	-182	-0-	6	1	172	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	450 N	53	-0-	-397	-0-	1	1	52	2	N	-0-					-0-
05	496 N	178	-0-	-318	-0-	4	1	174	2	N	-0-					-0-
06	450 N	425	-0-	-25	-0-	15	1	410	2	N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	12	1	353	2	N	-0-					-0-
09	420 N	367	-0-	-53	-0-	12	1	355	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1172 RRCID -> 166706 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744

04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	10	1	387	2	N	-0-					-0-
05	310 N	103	-0-	-207	-0-	2	1	101	2	N	-0-					-0-
06	300 N	158	-0-	-142	-0-	5	1	153	2	N	-0-					-0-
07	310 N	229	-0-	-81	-0-	7	1	222	2	N	-0-					-0-
08	93 N	38	-0-	-55	-0-	1	1	37	2	N	-0-					-0-
09	150 N	83	-0-	-67	-0-	2	1	81	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 9 RRCID -> 167019 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153

04	420 N	202	-0-	-218	-0-	5	1	197	2	N	-0-					-0-
05	465 N	362	-0-	-103	-0-	9	1	353	2	N	-0-					-0-
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	19	1	517	2	N	-0-					-0-
07	217 N	56	-0-	-161	-0-	1	1	55	2	N	-0-					-0-
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	26	1	738	2	N	-0-					-0-
09	540 N	416	-0-	-124	-0-	14	1	402	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 #: 17 RRCID -> 168126 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	8	1	321	2	N	-0-					198
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	7	1	265	2	N	-0-					198
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	11	1	295	2	N	-0-					198
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	9	1	310	2	N	-0-					198
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	11	1	315	2	N	-0-					198
*09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	12	1	357	2	N	-0-					198

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 168128 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190

04	330	N	76	-0-	-254	-0-	2	1	74	2	N	-0-					-0-
05	341	N	161	-0-	-180	-0-	4	1	157	2	N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	13	1	351	2	N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	9	1	284	2	N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	14	1	412	2	N	-0-					-0-
09	360	N	172	-0-	-188	-0-	5	1	167	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 23 RRCID -> 168280 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168

04	120	N	17	-0-	-103	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	119	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	174	2	N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	9	1	268	2	N	-0-					-0-
*09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	6	1	178	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1181 RRCID -> 168658 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145

04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	15	1	565	2	N	-0-					-0-
05	558	N	224	-0-	-334	-0-	6	1	218	2	N	-0-					-0-
06	540	N	469	-0-	-71	-0-	17	1	452	2	N	-0-					-0-
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	28	1	887	2	N	-0-					-0-
08	217	N	95	-0-	-122	-0-	3	1	92	2	N	-0-					-0-
09	480	N	165	-0-	-315	-0-	5	1	160	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1102 RRCID -> 169107 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5242 - 5591

04	270	N	269	-0-	-1	-0-	7	1	262	2	N	-0-					-0-
05	248	N	81	-0-	-167	-0-	2	1	79	2	N	-0-					-0-
06	240	N	109	-0-	-131	-0-	4	1	105	2	N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	11	1	346	2	N	-0-					-0-
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	1	1	49	2	N	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	3	1	105	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 21R RRCID -> 169113 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825

04	840	N	837	-0-	-3	-0-	22	1	815	2	N	-0-					-0-
05	744	N	209	-0-	-535	-0-	5	1	204	2	N	-0-					-0-
06	780	N	701	-0-	-79	-0-	25	1	676	2	N	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	27	1	862	2	N	-0-					-0-
08	217	N	125	-0-	-92	-0-	4	1	121	2	N	-0-					-0-
*09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	26	1	736	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
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	1080	N	1000	-0-	-80	-0-	27	1	973	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	289	-0-	-734	-0-	7	1	282	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	618	-0-	-402	-0-	22	1	596	2	N	-0-					-0-
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	42	1	1312	2	N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	10	1	281	2	N	-0-					-0-
09	630	N	283	-0-	-347	-0-	9	1	274	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 169922 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243

04	1140	N	1092	-0-	-48	-0-	29	1	1063	2	N	-0-					-0-
05	992	N	291	-0-	-701	-0-	7	1	284	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	528	-0-	-672	-0-	19	1	509	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	782	-0-	-334	-0-	24	1	758	2	N	-0-					-0-
08	279	N	175	-0-	-104	-0-	6	1	169	2	N	-0-					-0-
*09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	30	1	846	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 18 RRCID -> 169923 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468

04	480	N	362	-0-	-118	-0-	9	1	353	2	N	-0-					-0-
05	434	N	67	-0-	-367	-0-	1	1	66	2	N	-0-					-0-
06	450	N	322	-0-	-128	-0-	11	1	311	2	N	-0-					-0-
07	372	N	37	-0-	-335	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	18	1	508	2	N	-0-					-0-
09	330	N	8	-0-	-322	-0-	8	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 25 RRCID -> 169924 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939

04	750	N	667	-0-	-83	-0-	18	1	649	2	N	-0-					-0-
05	775	N	192	-0-	-583	-0-	5	1	187	2	N	-0-					-0-
06	750	N	283	-0-	-467	-0-	10	1	273	2	N	-0-					-0-
07	682	N	502	-0-	-180	-0-	15	1	487	2	N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	6	1	174	2	N	-0-					-0-
*09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	27	1	755	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 16 RRCID -> 169926 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236

04	540	N	425	-0-	-115	-0-	11	1	414	2	N	-0-					-0-
05	775	N	181	-0-	-594	-0-	4	1	177	2	N	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	24	1	647	2	N	-0-					-0-
07	434	N	44	-0-	-390	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	21	1	613	2	N	-0-					-0-
09	660	N	143	-0-	-517	-0-	4	1	139	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 27 RRCID -> 169927 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733

04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	10	1	379	2	N	-0-					-0-
05	465	N	106	-0-	-359	-0-	2	1	104	2	N	-0-					-0-
06	420	N	169	-0-	-251	-0-	6	1	163	2	N	-0-					-0-
07	403	N	379	-0-	-24	-0-	11	1	368	2	N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	3	1	85	2	N	-0-					-0-
*09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	14	1	391	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 170647 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309

04	600	N	512	-0-	-88	-0-	13	1	499	2	N	-0-					-0-
05	527	N	141	-0-	-386	-0-	3	1	138	2	N	-0-					-0-
06	540	N	241	-0-	-299	-0-	8	1	233	2	N	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	19	1	603	2	N	-0-					-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	4	1	136	2	N	-0-					-0-
*09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	27	1	777	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 #: 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	510	N	371	-0-	-139	-0-	10	1	361	2	N	-0-					-0-
05	496	N	96	-0-	-400	-0-	2	1	94	2	N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	19	1	507	2	N	-0-					-0-
07	372	N	17	-0-	-355	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	14	1	406	2	N	-0-					-0-
09	540	N	23	-0-	-517	-0-	23	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1184 RRCID -> 171115 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955

04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	18	1	673	2	N	-0-					-0-
05	620	N	175	-0-	-445	-0-	4	1	171	2	N	-0-					-0-
06	630	N	143	-0-	-487	-0-	5	1	138	2	N	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	20	1	648	2	N	-0-					-0-
08	186	N	105	-0-	-81	-0-	3	1	102	2	N	-0-					-0-
09	150	N	95	-0-	-55	-0-	3	1	92	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1186 RRCID -> 173132 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859

04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	6	1	251	2	N	-0-					-0-
05	217	N	153	-0-	-64	-0-	4	1	149	2	N	-0-					-0-
06	210	N	168	-0-	-42	-0-	6	1	162	2	N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	7	1	232	2	N	-0-					-0-
08	155	N	110	-0-	-45	-0-	3	1	107	2	N	-0-					-0-
09	180	N	151	-0-	-29	-0-	5	1	146	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 21 RRCID -> 173133 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278

04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	7	1	270	2	N	-0-					-0-
05	248	N	114	-0-	-134	-0-	3	1	111	2	N	-0-					-0-
06	270	N	219	-0-	-51	-0-	8	1	211	2	N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	13	1	407	2	N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	138	2	N	-0-					-0-
*09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	14	1	398	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1103 RRCID -> 173134 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331

04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	9	1	351	2	N	-0-					-0-
05	341	N	93	-0-	-248	-0-	2	1	91	2	N	-0-					-0-
06	360	N	143	-0-	-217	-0-	5	1	138	2	N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	13	1	427	2	N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	3	1	110	2	N	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	5	1	140	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 20 RRCID -> 173135 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001

04	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	33	1	1201	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1364	N	289	-0-	-1075	-0-	7	1	282	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	508	-0-	-752	-0-	18	1	490	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	958	-0-	-313	-0-	29	1	929	2	N	-0-					-0-
08	279	N	228	-0-	-51	-0-	7	1	221	2	N	-0-					-0-
*09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	31	1	886	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 #: 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	750	N	667	-0-	-83	-0-	18	1	649	2	N	-0-					-0-
05	713	N	582	-0-	-131	-0-	15	1	567	2	N	-0-					-0-
06	660	N	443	-0-	-217	-0-	16	1	427	2	N	-0-					-0-
07	682	N	96	-0-	-586	-0-	2	1	94	2	N	-0-					-0-
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	32	1	919	2	N	-0-					-0-
09	450	N	32	-0-	-418	-0-	1	1	31	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	150	N	108	-0-	-42	-0-	2	1	106	2	N	-0-					-0-
05	155	N	57	-0-	-98	-0-	1	1	56	2	N	-0-					-0-
06	180	N	109	-0-	-71	-0-	4	1	105	2	N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	5	1	159	2	N	-0-					-0-
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	120	N	42	-0-	-78	-0-	1	1	41	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177345 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	303	-0-	-147	-0-	8	1	295	2	N	-0-					-0-
05	620	N	108	-0-	-512	-0-	2	1	106	2	N	-0-					-0-
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	42	1	1100	2	N	-0-					-0-
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	34	1	1076	2	N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	9	1	259	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	945	-0-	-75	-0-	32	1	913	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 29 RRCID -> 177475 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	8	1	320	2	N	-0-					-0-
05	341	N	257	-0-	-84	-0-	6	1	251	2	N	-0-					-0-
06	300	N	196	-0-	-104	-0-	7	1	189	2	N	-0-					-0-
07	341	N	52	-0-	-289	-0-	1	1	51	2	N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	18	1	510	2	N	-0-					-0-
*09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	13	1	366	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1174 RRCID -> 177476 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	23	1	860	2	N	-0-					-0-
05	682	N	234	-0-	-448	-0-	6	1	228	2	N	-0-					-0-
06	750	N	500	-0-	-250	-0-	18	1	482	2	N	-0-					-0-
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	30	1	966	2	N	-0-					-0-
08	248	N	157	-0-	-91	-0-	5	1	152	2	N	-0-					-0-
09	510	N	245	-0-	-265	-0-	8	1	237	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 30 RRCID -> 179023 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	397	-0-	-53	-0-	10	1	387	2	N	-0-					-0-
05	465	N	331	-0-	-134	-0-	8	1	323	2	N	-0-					-0-
06	450	N	270	-0-	-180	-0-	9	1	261	2	N	-0-					-0-
07	403	N	52	-0-	-351	-0-	1	1	51	2	N	-0-					-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	19	1	541	2	N	-0-					-0-
09	270	N	15	-0-	-255	-0-	15	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1175 RRCID -> 179294 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	720	-0-	-30	-0-	19	1	701	2	N	-0-					-0-
05	775	N	189	-0-	-586	-0-	5	1	184	2	N	-0-					-0-
06	750	N	337	-0-	-413	-0-	12	1	325	2	N	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	26	1	836	2	N	-0-					-0-
08	186	N	112	-0-	-74	-0-	3	1	109	2	N	-0-					-0-
09	330	N	82	-0-	-248	-0-	2	1	80	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL STATE "2" WELL #: 7 RRCID -> 179614 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	15	1	539	2	N	-0-					-0-
05	589	N	471	-0-	-118	-0-	12	1	459	2	N	-0-					-0-
06	570	N	455	-0-	-115	-0-	16	1	439	2	N	-0-					-0-
07	558	N	75	-0-	-483	-0-	2	1	73	2	N	-0-					-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	20	1	576	2	N	-0-					-0-
09	450	N	380	-0-	-70	-0-	13	1	367	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 34 RRCID -> 181049 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038

04	360	N	203	-0-	-157	-0-	5	1	198	2	N	-0-					-0-
05	434	N	264	-0-	-170	-0-	7	1	257	2	N	-0-					-0-
06	420	N	264	-0-	-156	-0-	9	1	255	2	N	-0-					-0-
07	217	N	50	-0-	-167	-0-	1	1	49	2	N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	17	1	482	2	N	-0-					-0-
09	270	N	13	-0-	-257	-0-	13	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1105 RRCID -> 181815 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648

04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	4	1	146	2	N	-0-					-0-
05	124	N	40	-0-	-84	-0-	1	1	39	2	N	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	5	1	137	2	N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	5	1	181	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	4	1	135	2	N	-0-					-0-

DANIEL STATE 2 WELL #: 8 RRCID -> 181818 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792

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

04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	N	-0-					-0-
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	2	N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	2	N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	N	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	2	1	77	2	N	-0-					-0-

DANIEL - STATE "2" WELL #: 10 RRCID -> 182559 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 6288

04	570	N	483	-0-	-87	-0-	13	1	470	2	N	-0-					-0-
05	682	N	517	-0-	-165	-0-	13	1	504	2	N	-0-					-0-
06	630	N	602	-0-	-28	-0-	22	1	580	2	N	-0-					-0-
07	496	N	47	-0-	-449	-0-	1	1	46	2	N	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	24	1	693	2	N	-0-					-0-
*09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	20	1	581	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 #: 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	390 N	46	-0-	-344	-0-	1	1	45	2	N	-0-					-0-
05	434 N	347	-0-	-87	-0-	9	1	338	2	N	-0-					-0-
06	420 N	367	-0-	-53	-0-	13	1	354	2	N	-0-					-0-
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	18	1	526	2	N	-0-					-0-
*09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	14	1	401	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 26 RRCID -> 182998 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372

04	360 N	160	-0-	-200	-0-	4	1	156	2	N	-0-					-0-
05	372 N	258	-0-	-114	-0-	6	1	252	2	N	-0-					-0-
06	330 N	290	-0-	-40	-0-	10	1	280	2	N	-0-					-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	6	1	202	2	N	-0-					-0-
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	11	1	314	2	N	-0-					-0-
*09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	11	1	330	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 25 RRCID -> 182999 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4730 - 5615

04	720 N	681	-0-	-39	-0-	18	1	663	2	N	-0-					-0-
05	713 N	194	-0-	-519	-0-	5	1	189	2	N	-0-					-0-
06	690 N	374	-0-	-316	-0-	13	1	361	2	N	-0-					-0-
07	907 N	907	-0-	-0-	-0-	28	1	879	2	N	-0-					-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	8	1	248	2	N	-0-					-0-
*09	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	37	1	1047	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 24 RRCID -> 183065 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4826 - 5429

04	330 N	285	-0-	-45	-0-	7	1	278	2	N	-0-					-0-
05	310 N	77	-0-	-233	-0-	2	1	75	2	N	-0-					-0-
06	300 N	165	-0-	-135	-0-	6	1	159	2	N	-0-					-0-
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	12	1	384	2	N	-0-					-0-
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	1	1	46	2	N	-0-					-0-
*09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	12	1	345	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1176 RRCID -> 183915 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5214

04	600 N	526	-0-	-74	-0-	14	1	512	2	N	-0-					-0-
05	620 N	140	-0-	-480	-0-	3	1	137	2	N	-0-					-0-
06	570 N	370	-0-	-200	-0-	13	1	357	2	N	-0-					-0-
07	777 N	777	-0-	-0-	-0-	24	1	753	2	N	-0-					-0-
08	155 N	49	-0-	-106	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-
09	360 N	175	-0-	-185	-0-	6	1	169	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 27 RRCID -> 184407 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068

04	390 N	236	-0-	-154	-0-	6	1	230	2	N	-0-					-0-
05	372 N	163	-0-	-209	-0-	4	1	159	2	N	-0-					-0-
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	21	1	556	2	N	-0-					-0-
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	9	1	297	2	N	-0-					-0-
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	17	1	490	2	N	-0-					-0-
09	570 N	330	-0-	-240	-0-	11	1	319	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 32 RRCID -> 184776 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5372 - 6094

04	720 N	684	-0-	-36	-0-	18	1	666	2	N	-0-					-0-
05	744 N	185	-0-	-559	-0-	4	1	181	2	N	-0-					-0-
06	720 N	651	-0-	-69	-0-	23	1	628	2	N	-0-					-0-
07	750 N	750	-0-	-0-	-0-	23	1	727	2	N	-0-					-0-
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	16	1	471	2	N	-0-					-0-
*09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	23	1	666	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 #: 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	750	N	699	-0-	-51	-0-	18	1	681	2	N	-0-					-0-
05	713	N	580	-0-	-133	-0-	15	1	561	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	690	N	441	-0-	-249	-0-	16	1	425	2	N	-0-					-0-
07	713	N	44	-0-	-669	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	25	1	717	2	N	-0-					-0-
*09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	22	1	614	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 31 RRCID -> 184932 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1106 RRCID -> 185983 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4468 - 5025

04	510	N	500	-0-	-10	-0-	13	1	487	2	N	-0-					-0-
05	558	N	144	-0-	-414	-0-	3	1	141	2	N	-0-					-0-
06	540	N	369	-0-	-171	-0-	13	1	356	2	N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	19	1	621	2	N	-0-					-0-
08	155	N	78	-0-	-77	-0-	2	1	76	2	N	-0-					-0-
09	360	N	240	-0-	-120	-0-	8	1	232	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 35 RRCID -> 187713 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494

04	840	N	718	-0-	-122	-0-	19	1	699	2	N	-0-					-0-
05	961	N	614	-0-	-347	-0-	16	1	598	2	N	-0-					-0-
06	600	N	497	-0-	-103	-0-	18	1	479	2	N	-0-					-0-
07	744	N	78	-0-	-666	-0-	2	1	76	2	N	-0-					-0-
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	31	1	873	2	N	-0-					-0-
09	510	N	23	-0-	-487	-0-	23	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 36 RRCID -> 187714 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494

04	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	279	N	185	-0-	-94	-0-	4	1	181	2	N	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	8	1	219	2	N	-0-					-0-
07	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	8	1	246	2	N	-0-					-0-
09	240	N	6	-0-	-234	-0-	6	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1173 RRCID -> 189039 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040

04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	12	1	440	2	N	-0-					-0-
05	465	N	146	-0-	-319	-0-	3	1	143	2	N	-0-					-0-
06	450	N	396	-0-	-54	-0-	14	1	382	2	N	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	19	1	605	2	N	-0-					-0-
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	4	1	122	2	N	-0-					-0-
09	390	N	217	-0-	-173	-0-	7	1	210	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

MEADOWS WELL #: 1182R RRCID -> 191348 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 4877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	13	1	492	2	N	-0-					-0-
05	527	N	138	-0-	-389	-0-	3	1	135	2	N	-0-					-0-
06	510	N	433	-0-	-77	-0-	15	1	418	2	N	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	21	1	679	2	N	-0-					-0-
08	124	N	82	-0-	-42	-0-	2	1	80	2	N	-0-					-0-
09	420	N	193	-0-	-227	-0-	6	1	187	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1177 RRCID -> 193488 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637

04	270	N	246	-0-	-24	-0-	6	1	240	2	N	-0-					-0-
05	248	N	66	-0-	-182	-0-	1	1	65	2	N	-0-					-0-
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	8	1	231	2	N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	11	1	355	2	N	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	1	1	38	2	N	-0-					-0-
09	240	N	144	-0-	-96	-0-	5	1	139	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1107 RRCID -> 197265 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345

04	150	N	148	-0-	-2	-0-	4	1	144	2	N	-0-					-0-
05	155	N	41	-0-	-114	-0-	1	1	40	2	N	-0-					-0-
06	150	N	99	-0-	-51	-0-	3	1	96	2	N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	6	1	216	2	N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	90	N	43	-0-	-47	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 11 RRCID -> 211763 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4860 - 5768

04	660	N	630	-0-	-30	-0-	17	1	613	2	N	-0-					-0-
05	868	N	578	-0-	-290	-0-	15	1	563	2	N	-0-					-0-
06	720	N	441	-0-	-279	-0-	16	1	425	2	N	-0-					-0-
07	651	N	125	-0-	-526	-0-	3	1	122	2	N	-0-					-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	27	1	757	2	N	-0-					-0-
*09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	19	1	534	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE "2" WELL #: 9 RRCID -> 221145 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910

04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	18	1	676	2	N	-0-					-0-
05	682	N	638	-0-	-44	-0-	17	1	621	2	N	-0-					-0-
06	660	N	493	-0-	-167	-0-	18	1	475	2	N	-0-					-0-
07	682	N	86	-0-	-596	-0-	2	1	84	2	N	-0-					-0-
08	651	N	641	-0-	-10	-0-	22	1	619	2	N	-0-					-0-
*09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	17	1	474	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1108 RRCID -> 222228 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718

04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	12	1	450	2	N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	6	1	228	2	N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	12	1	327	2	N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	16	1	524	2	N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	7	1	213	2	N	-0-					-0-
*09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	8	1	232	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 9 RRCID -> 232693 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475

04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	2	N	-0-					-0-
05	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	2	1	78	2	N	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	2	1	68	2	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	30	-0-	-60	-0-	1	1	29	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 #: 7 RRCID -> 232712 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 4979 - 5509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	386	-0-	-94	-0-	10	1	375	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	496	N	84	-0-	-412	-0-	2	1	82	2	N	-0-					-0-
06	480	N	15	-0-	-465	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	26	1	835	2	N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	2	1	83	2	N	-0-					-0-
*09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	6	1	191	2	N	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 8 RRCID -> 232713 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4950 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	150	-0-	-30	-0-	4	1	146	2	N	-0-					-0-
05	217	N	37	-0-	-180	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
06	180	N	124	-0-	-56	-0-	4	1	120	2	N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	6	1	196	2	N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	120	N	71	-0-	-49	-0-	2	1	69	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	720	N	653	-0-	-67	-0-	17	1	627	2	N	8	8	8			188
							9	9									
05	713	N	211	-0-	-502	-0-	5	1	187	2	N	17	17	8			188
							19	9									
06	720	N	180	-0-	-540	-0-	6	1	168	2	N	5	5	8			188
							6	9									
07	682	N	524	-0-	-158	-0-	15	1	491	2	N	16	16	8			188
							18	9									
08	217	N	130	-0-	-87	-0-	3	1	106	2	N	19	19	8			188
							21	9									
*09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	24	1	694	2	N	3	3	8			188
							3	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	688	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	930	N	851	-0-	-79	-0-	851	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 1 RRCID -> 169721 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5194 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 2 RRCID -> 169723 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5178 - 5941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 3 RRCID -> 169724 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5170 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	900	N	897	-0-	-3	-0-	897	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 3 RRCID -> 169725 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5252 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	26	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	876	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 3 RRCID -> 171141 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4730 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 4 RRCID -> 171293 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5168 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1201	-0-	-59	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 3 RRCID -> 171429 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4644 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	195	-0-	-135	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

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	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 5 RRCID -> 171456 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4140 - 4843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 2 RRCID -> 171457 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4409 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 3 RRCID -> 171458 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5121 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171459 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4790 - 4803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 1 RRCID -> 171471 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5118 - 5596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171472 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4851 - 5887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1140	N	1127	-0-	-13	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 8 RRCID -> 171474 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 4868 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 3 RRCID -> 173556 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5490 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	600	N	508	-0-	-92	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174167 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 5623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					28
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					28
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					28

M. K. DANIEL 111A WELL #: 2 RRCID -> 174866 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5248 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 5 RRCID -> 175780 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4787 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
09	600	N	547	-0-	-53	-0-	547	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 6 RRCID -> 177892 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 4830 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 7 RRCID -> 179954 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 5 RRCID -> 179955 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 4628 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	3	-0-	-207	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 6 RRCID -> 179956 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 3 RRCID -> 179961 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4881 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 4 RRCID -> 180061 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5178 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 5 RRCID -> 180062 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5206 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 7 RRCID -> 180819 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5092 - 5248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIELS, M. K. III A WELL #: 4 RRCID -> 181359 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5150 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

M. K. DANIEL IIIA WELL #: 7 RRCID -> 181363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5122 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. 112A WELL #: 10 RRCID -> 181590 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5090 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 6 RRCID -> 181891 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4664 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 6 RRCID -> 181939 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5168 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 701 RRCID -> 182709 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4776 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	170	-0-	-100	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 5 RRCID -> 182710 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4974 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	750	N	741	-0-	-9	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	690	N	447	-0-	-243	-0-	447	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 601 RRCID -> 184934 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4776 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) 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	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 109 WELL #: 7 RRCID -> 185010 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5080 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) 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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 110 WELL #: 8 RRCID -> 185014 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4440 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
06	1290	N	1149	-0-	-141	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					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	MONTHLY (L) 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	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
*09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	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	MONTHLY (L) 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	630	N	547	-0-	-83	-0-	547	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					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	MONTHLY (L) 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	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 610 RRCID -> 185994 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5265 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 7 RRCID -> 185995 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4835 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 9 RRCID -> 225026 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5010 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	690	N	663	-0-	-27	-0-	663	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 8 RRCID -> 225149 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5008 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 710 RRCID -> 243566 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4678 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	251	-0-	-109	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 709 RRCID -> 243836 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4659 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
06	1260	N	934	-0-	-326	-0-	934	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-

HALLIE BLACK "3A" WELL #: 12 RRCID -> 244944 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4980 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
05	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
06	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 711 RRCID -> 245148 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4495 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 712 RRCID -> 245149 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4694 - 5622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	286	-0-	-134	-0-	286	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 611 RRCID -> 247472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4762 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "4A" WELL #: 405 RRCID -> 247475 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 4888 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3B" WELL #: 2 RRCID -> 247477 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4947 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06	900	N	887	-0-	-13	-0-	887	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 402 RRCID -> 247478 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5050 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	480	N	350	-0-	-130	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 613 RRCID -> 248115 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 4716 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

BLACK, HALLIE 4A WELL #: 406 RRCID -> 248884 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 4934 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
06	2790	X	2709	-0-	-81	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
09	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 708 RRCID -> 249914 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4570 - 5839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	690	N	497	-0-	-193	-0-	497	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 3A WELL #: 11 RRCID -> 250893 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4803 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 403 RRCID -> 251565 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5230 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 707 RRCID -> 251644 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4814 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 713 RRCID -> 251656 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4636 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 404 RRCID -> 251657 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5000 - 5915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1172	2	4	9	N	4	4	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
M. K. DANIEL 111A WELL #: 10 RRCID -> 251677 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4754 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	701	2	6	9	N	5	5	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

OZTX OIL & GAS, L.L.C. 630575
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160346 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 5082 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	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-

MITCHELL 10 WELL #: 1 RRCID -> 160348 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5064 - 5096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	180	N	50	-0-	-130	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	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-

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	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 201547 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4771 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	570	N	387	-0-	-183	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	558	N	482	-0-	-76	-0-	482	2			N	-0-					-0-
06	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
08	496	N	390	-0-	-106	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BUNGER "5" WELL #: 2 RRCID -> 202985 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 4446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1350 N	1133	-0-	-217	-0-	1133	2		Y	-0-			-0-
05	1302 N	1240	-0-	-62	-0-	1240	2		Y	-0-			-0-
06	1200 N	1148	-0-	-52	-0-	1148	2		Y	-0-			-0-
07	1178 N	516	-0-	-662	-0-	516	2		Y	-0-			-0-
08	1240 N	435	-0-	-805	-0-	435	2		Y	-0-			-0-
*09	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2		Y	-0-			-0-

MALONE "13" WELL #: 2 RRCID -> 203271 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184

04	420 N	372	-0-	-48	-0-	372	2		N	-0-			-0-
05	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	2		N	-0-			-0-
06	390 N	388	-0-	-2	-0-	388	2		N	-0-			-0-
07	372 N	312	-0-	-60	-0-	312	2		N	-0-			-0-
08	403 N	149	-0-	-254	-0-	149	2		N	-0-			-0-
09	390 N	311	-0-	-79	-0-	311	2		N	-0-			-0-

BUNGER "5" WELL #: 3 RRCID -> 204705 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169

04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		Y	-0-			-0-
05	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	2		Y	-0-			-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		Y	-0-			-0-
07	372 N	198	-0-	-174	-0-	198	2		Y	-0-			-0-
08	310 N	244	-0-	-66	-0-	244	2		Y	-0-			-0-
*09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		Y	-0-			-0-

BUNGER "5" WELL #: 5 RRCID -> 209357 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125

04	1320 N	1102	-0-	-218	-0-	1102	2		Y	-0-			-0-
05	1271 N	1195	-0-	-76	-0-	1195	2		Y	-0-			-0-
06	1140 N	1123	-0-	-17	-0-	1123	2		Y	-0-			-0-
07	1147 N	586	-0-	-561	-0-	586	2		Y	-0-			-0-
08	1178 N	628	-0-	-550	-0-	628	2		Y	-0-			-0-
*09	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2		Y	-0-			-0-

SILVER OIL & GAS INC. 781880
TENNECO FEE WELL #: 1 RRCID -> 113570 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 4217 - 5664

04	750 N	522	-0-	-228	-0-	522	3		N	-0-			-0-
05	558 N	557	-0-	-1	-0-	557	3		N	-0-			-0-
06	570 N	507	-0-	-63	-0-	507	3		N	-0-			-0-
07	527 N	474	-0-	-53	-0-	474	3		N	-0-			-0-
08	558 N	424	-0-	-134	-0-	424	3		N	-0-			-0-
09	510 N	399	-0-	-111	-0-	399	3		N	-0-			-0-

TENNECO FEE WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544

04	510 N	202	-0-	-308	-0-	202	3		N	-0-			-0-
05	496 N	190	-0-	-306	-0-	190	3		N	-0-			-0-
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-
07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			-0-
08	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			-0-
09	420 N	388	-0-	-32	-0-	388	3		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
MEADOWS "8" WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	300	N	104	-0-	-196	-0-	104	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788

04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	150	N	63	-0-	-87	-0-	63	3			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "8" WELL #: 802 RRCID -> 188885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4772 - 5398

04	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 803 RRCID -> 232377 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804

04	210	N	126	-0-	-84	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09	180	N	27	-0-	-153	-0-	27	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 804 RRCID -> 232379 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756

04	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	341	N	258	-0-	-83	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	279	N	139	-0-	-140	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 805 RRCID -> 232380 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709

04	180	N	90	-0-	-90	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 903 RRCID -> 233668 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658

04	1320	N	1172	-0-	-148	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
06	990	N	962	-0-	-28	-0-	962	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	803	-0-	-406	-0-	803	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	719	-0-	-397	-0-	719	3			N	-0-					-0-
09	960	N	734	-0-	-226	-0-	734	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
TENNECO FEE WELL #: 904 RRCID -> 233669 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	709	-0-	-191	-0-	709	3			N	-0-					-0-
05	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	3			N	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
07	744	N	661	-0-	-83	-0-	661	3			N	-0-					-0-
08	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	3			N	-0-					-0-
09	690	N	585	-0-	-105	-0-	585	3			N	-0-					-0-

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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-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	570	N	518	-0-	-52	-0-	14	1	504	2	N	-0-					-0-
05	527	N	467	-0-	-60	-0-	13	1	454	2	N	-0-					-0-
06	510	N	497	-0-	-13	-0-	18	1	479	2	N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	17	1	517	2	N	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	17	1	485	2	N	-0-					-0-
09	510	N	479	-0-	-31	-0-	17	1	462	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	2610	N	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
05	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-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 #: 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	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					N	-0-					-0-
05	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					-0-
06	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-					-0-
07	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	X	-0-	-0-	-3100	-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	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					-0-
05	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
06	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-					-0-
07	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
08	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-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 #: 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	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					-0-
05	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
07	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 205608 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644

04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-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	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-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 #: 11 RRCID -> 208095 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866

04	2040	N	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
05	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-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-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 208917 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620

04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-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-

HUNT WELL #: 4402 RRCID -> 212535 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948

04	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
05	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-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-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 13T RRCID -> 214352 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 17H RRCID -> 226535 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7157 - 9700

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	5190 X	-0-	-0-	-5190	-0-				N	-0-			-0-
05	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-				N	-0-			-0-
06	5190 X	-0-	-0-	-5190	-0-				N	-0-			-0-
07	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-				N	-0-			-0-
08	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-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	2130 N	6	-0-	-2124	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
05	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-				Y	-0-			-0-
06	2100 N	-0-	-0-	-2100	-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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 072EH RRCID -> 157925 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 7593 - 10303

04	1860 X	3	-0-	-1857	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
05	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-				Y	-0-			-0-
06	1710 X	-0-	-0-	-1710	-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-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0071HR RRCID -> 157992 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 6996 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2250	X	7	-0-	-2243	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-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-

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	3840	X	10	-0-	-3830	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-					-0-
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					-0-
09	10	X	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0541EH RRCID -> 163552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6840	X	14	-0-	-6826	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
05	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-					-0-
06	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	-0-					-0-
09	14	X	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 0542EH RRCID -> 163994 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6925 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6600	X	13	-0-	-6587	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
05	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	-0-					-0-
06	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	-0-					-0-
09	13	X	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0543E RRCID -> 197032 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 62E RRCID -> 200418 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6686 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4	-0-	-1346	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 65E RRCID -> 203499 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6824 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	2	-0-	-448	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	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 "B" WELL #: 543E RRCID -> 203971 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6630 - 6658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 75E RRCID -> 204208 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6662 - 6694

04	630	N	4	-0-	-626	-0-	4	3	Y	-0-			-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-			-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-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-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0544E RRCID -> 219942 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6698

04	2640	N	6	-0-	-2634	-0-	6	3	Y	-0-			-0-
05	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-			Y	-0-			-0-
06	1890	N	-0-	-0-	-1890	-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-

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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-			-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-			-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-			-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-			-0-
08	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
BOWMAN-RUSSELL WELL #: 4 RRCID -> 162079 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1799 - 1805

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOMERSET 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVCO OPERATING LLC 154744
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 118709 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVCO OPERATING LLC //CONT.// 154744

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 118710 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1105 PERF. 1006 - 1024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLEMAN WELL #: 4 RRCID -> 118711 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1119 PERF. 1002 - 1016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLEMAN "A" WELL #: 1A RRCID -> 118713 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1052 - 1068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLEMAN "A" WELL #: 2A RRCID -> 118714 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 1196 PERF. 1064 - 1080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLEMAN "A" WELL #: 3A RRCID -> 118715 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 1194 PERF. 1052 - 1068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 124077 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
ROBINSON, WINFRED JR. 721660
ROBINSON, WINFRED WELL #: 2 RRCID -> 127234 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 649 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBINSON, WINFRED WELL #: 1 RRCID -> 192391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 615 PERF. 550 - 615

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOPHIA (WILCOX CONSOL.) 84660 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
HARRIS, MARTIN WELL #: 9 RRCID -> 200487 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5574 - 5594

04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-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-

HARRIS, MARTIN R. WELL #: 10 RRCID -> 201319 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5552 - 5574

04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7	-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-

SPAULDING (WILCOX SLICK) 84971 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 2 RRCID -> 198806 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 8720 - 8730

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	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	811	1	5380	2	N	17			210
						19	9							
05	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	957	1	5954	2	N	20	177	1	53
						22	9							
06	6060 X	5593	-0-	-467	-0-	695	1	4884	2	N	13			66
						14	9							
07	6262 X	5741	-0-	-521	-0-	691	1	5038	2	N	11			77
						12	9							
08	6262 X	3959	-0-	-2303	-0-	517	1	3429	2	N	12			89
						13	9							
09	6060 X	5280	-0-	-780	-0-	603	1	4663	2	N	13			102
						14	9							

SPINACH (ELAINE) 85188 300 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
RICKAWAY ENERGY, CORP. 710557
SPINACH (ELAINE) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064649 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3764 - 3801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
STOREY, H. D. WELL #: 3 RRCID -> 050840 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4540 - 4560

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STOREY (4900) 86357 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
STOREY, H. D. WELL #: 5 U RRCID -> 051836 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STOREY (5150, GRABEN) 86357 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
STOREY, H. D. WELL #: 5 M RRCID -> 051901 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000480 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10092 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	494	1	3357	2	Y	-0-					-0-
05	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	602	1	3025	2	Y	-0-					-0-
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-					-0-
07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
08	2294	X	1474	-0-	-820	-0-	176	1	1298	3	Y	-0-					-0-
09	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETTY, O. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 000481 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.10126 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	264	-0-	-996	-0-	145	1	119	2	N	-0-					-0-
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	328	1	526	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1138	-0-	-122	-0-	490	1	648	2	N	-0-					-0-
07	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	660	1	679	2	N	-0-					-0-
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	810	1	507	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP PETTY, O. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	445	1	1667	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	394	1	1745	2	N	-0-					-0-
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	410	1	1176	2	N	-0-					-0-
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	425	1	1114	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	1585	-0-	-554	-0-	519	1	1066	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP PETTY, O. S. -A- WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	161	1	1096	2	Y	-0-					-0-
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	231	1	1159	2	Y	-0-					-0-
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	211	1	1051	2	Y	-0-					-0-
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	150	1	1100	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	151	1	1112	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 000486 COMPL. DATE 01/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10024 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	353	1	2400	2	Y	-0-					-0-
05	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	429	1	2153	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1673	-0-	-157	-0-	915	1	758	2	N	-0-					-0-
05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	669	1	1076	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1311	-0-	-519	-0-	564	1	747	2	N	-0-					-0-
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	576	1	592	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1051	-0-	-685	-0-	646	1	405	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	7	1	426	2	N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1320	N	1300	-0-	-20	-0-	22	1	1278	2	N	-0-					-0-
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-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	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	651	1	4428	2	Y	-0-					-0-
05	4960	X	4543	-0-	-417	-0-	755	1	3788	2	Y	-0-					-0-
06	5370	X	4524	-0-	-846	-0-	758	1	3766	2	Y	-0-					-0-
07	5549	X	4908	-0-	-641	-0-	591	1	4317	2	Y	-0-					-0-
08	5549	X	4541	-0-	-1008	-0-	542	1	3999	2	Y	-0-					-0-
09	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-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	2490	X	2397	-0-	-93	-0-	505	1	1892	2	N	-0-					-0-
05	2573	X	2462	-0-	-111	-0-	454	1	2008	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	1785	-0-	-615	-0-	461	1	1324	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	2186	-0-	-294	-0-	604	1	1582	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	2471	-0-	-9	-0-	808	1	1663	2	N	-0-					-0-
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-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	2130	X	314	-0-	-1816	-0-	172	1	142	2	N	-0-					-0-
05	2201	X	600	-0-	-1601	-0-	230	1	370	2	N	-0-					-0-
06	2130	X	1116	-0-	-1014	-0-	481	1	635	2	N	-0-					-0-
07	2201	X	1285	-0-	-916	-0-	633	1	652	2	N	-0-					-0-
08	2201	X	1422	-0-	-779	-0-	874	1	548	2	N	-0-					-0-
09	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-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	444	-0-	-426	-0-	8	1	436	2	Y	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	165	-0-	-405	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	122	-0-	-188	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	N	25	-0-	-485	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	240	-0-	-150	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

STOCKTON WELL #: 1A RRCID -> 147970 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10078 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4596	-0-	-85	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
06	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4782	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	5735	X	4361	-0-	-1374	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
08	5735	X	3791	-0-	-1944	-0-	3790	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	5550	X	3574	-0-	-1976	-0-	3573	2	1	9	N	1	1	8			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283

APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2		N	-0-			-0-
05	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2		N	-0-			-0-
06	1800 N	1400	-0-	-400	-0-	1400	2		N	-0-			-0-
07	1953 N	1087	-0-	-866	-0-	1087	2		N	-0-			-0-
08	3100 N	4638	-0-	1538	1538	4638	2		N	-0-			-0-
*09	3000 N	5178	-0-	2178	3716	5178	2		N	-0-			-0-

APPLING WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247

04	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2		N	-0-			-0-
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2		N	-0-			-0-
06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2		N	-0-			-0-
07	1271 N	1241	-0-	-30	-0-	1241	2		N	-0-			-0-
08	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2		N	-0-			-0-
*09	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2		N	-0-			-0-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 140193 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186

04	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2		N	-0-			-0-
05	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2		N	-0-			-0-
06	2550 N	1754	-0-	-796	-0-	1754	2		N	-0-			-0-
07	1643 N	1368	-0-	-275	-0-	1368	2		N	-0-			-0-
08	2015 N	779	-0-	-1236	-0-	779	2		N	-0-			-0-
09	1740 N	530	-0-	-1210	-0-	530	2		N	-0-			-0-

REEVES "A" WELL #: 2 RRCID -> 140196 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096

04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-			-0-
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-			-0-
06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-			-0-
07	713 N	355	-0-	-358	-0-	355	2		N	-0-			-0-
08	558 N	398	-0-	-160	-0-	398	2		N	-0-			-0-
09	690 N	213	-0-	-477	-0-	213	2		N	-0-			-0-

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 143921 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193

04	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2		N	-0-			-0-
05	1922 N	946	-0-	-976	-0-	946	2		N	-0-			-0-
06	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2		N	-0-			-0-
07	1364 N	1139	-0-	-225	-0-	1139	2		N	-0-			-0-
08	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2		N	-0-			-0-
09	1470 N	649	-0-	-821	-0-	649	2		N	-0-			-0-

PRYOR WELL #: 3 RRCID -> 147056 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217

04	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-				N	-0-			-0-
05	1457 N	1245	-0-	-212	-0-	1245	2		N	-0-			-0-
06	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2		N	-0-			-0-
07	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2		N	-0-			-0-
08	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2		N	-0-			-0-
09	1410 N	1233	-0-	-177	-0-	1233	2		N	-0-			-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 152753 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10124 - 10263

04	5940 X	2237	-0-	-3703	-0-	2236	2	1 9	N	1	1 8		-0-
05	6138 X	5511	-0-	-627	-0-	5511	2		N	-0-			-0-
06	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2		N	-0-			-0-
07	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2		N	-0-			-0-
08	5518 X	4068	-0-	-1450	-0-	4068	2		N	-0-			-0-
09	5340 X	4226	-0-	-1114	-0-	4226	2		N	-0-			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
ALDERMAN, EZRA WELL #: 1 RRCID -> 070702 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9917 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	26	1	339	2	N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	27	1	322	2	N	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	25	1	332	2	N	-0-					-0-
*09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	25	1	339	2	N	-0-					-0-

ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061

04	150	N	142	-0-	-8	-0-	10	1	132	2	N	-0-					-0-
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	10	1	142	2	N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	12	1	139	2	N	-0-					-0-
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	9	1	121	2	N	-0-					-0-
*09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	N	-0-					-0-

STUMBERG RANCH (OLMOS 4600) 86813 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
CHAPARRAL NATURAL RESOURCES,INC. 144572
DILLON, B W WELL #: 10 RRCID -> 271968 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 4609 - 4631

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
GUTIERREZ D WELL #: 3 RRCID -> 112227 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7501 - 7520

04	1530	N	1490	-0-	-40	-0-	186	1	1302	2	Y	2					11
							2	9									
05	1581	N	1393	-0-	-188	-0-	173	1	1220	2	Y	-0-					11
06	1590	N	1117	-0-	-473	-0-	130	1	986	2	Y	1					12
							1	9									
07	1550	N	1046	-0-	-504	-0-	132	1	912	2	Y	2					14
							2	9									
08	1395	N	1211	-0-	-184	-0-	219	1	992	2	Y	-0-					14
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					14

GUTIERREZ E WELL #: 2 RRCID -> 112228 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 7562

04	2310	N	1960	-0-	-350	-0-	244	1	1716	2	Y	-0-					-0-
05	2077	N	1497	-0-	-580	-0-	186	1	1311	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2030	-0-	-130	-0-	236	1	1794	2	Y	-0-					-0-
07	2015	N	321	-0-	-1694	-0-	41	1	280	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	291	-0-	-1197	-0-	53	1	238	2	Y	-0-					-0-
09	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 112230 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7554

04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					8
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	36	1	257	2	Y	-0-					8
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	Y	-0-					8
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	22	1	155	2	Y	-0-					8
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	38	1	172	2	Y	-0-					8
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					8

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	2	N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	6	1	45	2	N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	11	1	73	2	N	-0-					-0-
08	62	N	25	-0-	-37	-0-	5	1	20	2	N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	32	1	227	2	Y	-0-					8
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	18	1	124	2	Y	-0-					8
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	143	1	1091	2	Y	-0-					8
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	179	1	1237	2	Y	-0-					8
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	174	1	786	2	Y	-0-					8
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					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	638	N	638	-0-	-0-	-0-	78	1	546	2	Y	13	37	1			30
							14	9									
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	106	1	751	2	Y	-0-					30
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	92	1	700	2	Y	-0-					30
07	651	N	593	-0-	-58	-0-	75	1	518	2	Y	-0-					30
08	682	N	618	-0-	-64	-0-	112	1	506	2	Y	-0-	24	1			6
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					6

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	420	N	416	-0-	-4	-0-	52	1	364	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	414	-0-	-51	-0-	51	1	363	2	Y	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	51	1	389	2	Y	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	72	1	496	2	Y	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	103	1	464	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-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	360	N	248	-0-	-112	-0-	30	1	211	2	Y	6	17	1			14
							7	9									
05	341	N	276	-0-	-65	-0-	34	1	242	2	Y	-0-					14
06	240	N	171	-0-	-69	-0-	20	1	151	2	Y	-0-					14
07	248	N	73	-0-	-175	-0-	9	1	64	2	Y	-0-					14
08	279	N	99	-0-	-180	-0-	18	1	81	2	Y	-0-	11	1			3
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					3

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	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	185	1	1298	2	N	-0-					-0-
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	184	1	1300	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1493	-0-	-7	-0-	174	1	1319	2	N	-0-					-0-
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	195	1	1349	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	256	1	1157	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

WINSLOW, O. H. WELL #: 3 RRCID -> 187432 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	553	-0-	-77	-0-	69	1	484	2	Y	-0-					6
05	682	N	502	-0-	-180	-0-	62	1	440	2	Y	-0-					6
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	76	1	582	2	Y	-0-					6
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	76	1	526	2	Y	-0-					6
08	496	N	484	-0-	-12	-0-	88	1	396	2	Y	-0-					6
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					6

STOCKTON, J.H. WELL #: 2 RRCID -> 187434 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7479 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	63	1	440	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	53	1	375	2	Y	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	57	1	431	2	Y	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	67	1	464	2	Y	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	97	1	437	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 187442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	2			Y	-0-					6
05	155	N	5	-0-	-150	-0-	3	2	2	9	Y	2					8
06	13	N	6	-0-	-7	-0-	4	2	2	9	Y	2					10
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	2	2	9	Y	2					12
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	Y	-0-					12
09	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					12

MARTIN, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 187451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	90	1	630	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	695	-0-	-18	-0-	86	1	609	2	Y	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	77	1	584	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	638	-0-	-106	-0-	81	1	557	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	630	-0-	-52	-0-	114	1	516	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 187454 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	184	1	1292	2	Y	-0-					-0-
05	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	217	1	1530	2	Y	-0-					-0-
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	194	1	1475	2	Y	-0-					-0-
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	205	1	1418	2	Y	-0-					-0-
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	287	1	1300	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 193174 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7429 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	76	71	1			12
							84	9									
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					12
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					12
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					12
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					12
09	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					12

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	450	N	424	-0-	-26	-0-	53	1	371	2	Y	-0-					16
05	589	N	373	-0-	-216	-0-	45	1	319	2	Y	8					24
							9	9									
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	60	1	455	2	Y	-0-					24
07	434	N	396	-0-	-38	-0-	50	1	346	2	Y	-0-					24
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	69	1	314	2	Y	-0-					24
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					24

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	660	N	514	-0-	-146	-0-	64	1	449	2	Y	1	59	1			9
							1	9									
05	620	N	531	-0-	-89	-0-	66	1	465	2	Y	-0-					9
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	70	1	534	2	Y	-0-					9
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	91	1	632	2	Y	108					117
							119	9									
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	234	1	1057	2	Y	-0-	97	1			20
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					20

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	2280	N	1515	-0-	-765	-0-	189	1	1326	2	Y	-0-					7
05	2511	N	1461	-0-	-1050	-0-	181	1	1280	2	Y	-0-					7
06	2280	N	1137	-0-	-1143	-0-	132	1	1005	2	Y	-0-					7
07	1581	N	1091	-0-	-490	-0-	138	1	953	2	Y	-0-					7
08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	319	1	1441	2	Y	-0-					7
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					7

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194975 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7588 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	5	1	37	2	Y	-0-					2
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					2
06	90	N	12	-0-	-78	-0-	1	1	8	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					1
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	24	2	Y	-0-					1
09	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					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	683	N	683	-0-	-0-	-0-	85	1	598	2	Y	-0-					11
05	651	N	650	-0-	-1	-0-	81	1	569	2	Y	-0-					11
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	78	1	591	2	Y	-0-					11
07	713	N	676	-0-	-37	-0-	85	1	591	2	Y	-0-					11
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	128	1	581	2	Y	-0-					11
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					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	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	224	1	1575	2	Y	-0-					23
05	1798	N	1663	-0-	-135	-0-	206	1	1457	2	Y	-0-					23
06	1800	N	1395	-0-	-405	-0-	162	1	1233	2	Y	-0-					23
07	1860	N	1472	-0-	-388	-0-	186	1	1286	2	Y	-0-					23
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	353	1	1596	2	Y	-0-					23
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					23

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	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	132	1	923	2	Y	-0-					20
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	96	1	678	2	Y	-0-					20
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	105	1	800	2	Y	-0-					20
07	1085	N	710	-0-	-375	-0-	90	1	620	2	Y	-0-					20
08	775	N	364	-0-	-411	-0-	66	1	298	2	Y	-0-					20
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					20

MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 199445 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7550 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	203	1	1427	2	Y	-0-					8
05	1519	N	1290	-0-	-229	-0-	160	1	1130	2	Y	-0-					8
06	1560	N	746	-0-	-814	-0-	87	1	659	2	Y	-0-					8
07	1674	N	439	-0-	-1235	-0-	55	1	384	2	Y	-0-					8
08	1302	N	517	-0-	-785	-0-	94	1	423	2	Y	-0-					8
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					8

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 199448 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WINSLOW, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 199826 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7568 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	44	1	312	2	Y	-0-					1
05	403	N	317	-0-	-86	-0-	39	1	278	2	Y	-0-					1
06	450	N	382	-0-	-68	-0-	44	1	338	2	Y	-0-					1
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	48	1	335	2	Y	-0-					1
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	73	1	328	2	Y	-0-					1
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 200718 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	189	1	1330	2	Y	-0-					3
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	185	1	1305	2	Y	-0-					3
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	160	1	1214	2	Y	-0-					3
07	1581	N	1493	-0-	-88	-0-	189	1	1304	2	Y	-0-					3
08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	290	1	1313	2	Y	-0-					3
09	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					3

MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 203292 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7438 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	N	253	-0-	-167	-0-	32	1	221	2	N	-0-					22
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	20	1	144	2	N	-0-					22
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	24	1	183	2	N	157					179
							173	9									
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	30	1	205	2	N	-0-	156	1			23
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	67	1	304	2	N	211	182	1			52
							232	9									
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					52

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	720	N	657	-0-	-63	-0-	82	1	574	2	Y	1	7	1			2
							1	9									
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	94	1	664	2	Y	-0-					2
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	82	1	622	2	Y	-0-					2
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	91	1	633	2	Y	11					13
							12	9									
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	133	1	602	2	Y	-0-	11	1			2
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					2

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 204700 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625

04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	27	1	189	2	Y	-0-					9
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	19	1	134	2	Y	-0-					9
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	33	1	249	2	Y	46					55
							51	9									
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	22	1	153	2	Y	7	50	1			12
							8	9									
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	43	1	196	2	Y	7					19
							8	9									
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					19

WINSLOW, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 205320 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624

04	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	134	1	943	2	Y	-0-					-0-
05	1209	N	1086	-0-	-123	-0-	135	1	951	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	888	-0-	-132	-0-	103	1	785	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	207	-0-	-909	-0-	26	1	181	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	946	-0-	-139	-0-	171	1	775	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 205322 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586

04	840	N	736	-0-	-104	-0-	92	1	644	2	Y	-0-					-0-
05	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	178	1	1256	2	Y	-0-					-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	99	1	757	2	Y	-0-					-0-
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	109	1	754	2	Y	-0-					-0-
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	242	1	1095	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 205803 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668

04	1620	N	1542	-0-	-78	-0-	192	1	1350	2	Y	-0-					11
05	1519	N	1514	-0-	-5	-0-	188	1	1326	2	Y	-0-					11
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	214	1	1629	2	Y	59					70
							65	9									
07	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	250	1	1731	2	Y	8	62	1			15
							9	9									
08	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	410	1	1853	2	Y	7					23
							8	9									
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					23

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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	780	N	661	-0-	-119	-0-	82	1	578	2	Y	1					2
							1	9									
05	651	N	555	-0-	-96	-0-	69	1	486	2	Y	-0-					2
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	58	1	444	2	Y	-0-					2
07	682	N	629	-0-	-53	-0-	79	1	550	2	Y	-0-					3
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	108	1	487	2	Y	-0-					2
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					2

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 208720 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7531 - 7558

04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	172	1	1206	2	Y	-0-					2
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	163	1	1153	2	Y	-0-					2
06	1020	N	761	-0-	-259	-0-	88	1	673	2	Y	-0-					2
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	123	1	852	2	Y	-0-					2
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	229	1	1037	2	Y	-0-					2
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					2

MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 208727 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7743

04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					2
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					2
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					2
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					2
09	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					2

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 208733 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7588 - 7630

04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	149	1	1047	2	Y	-0-					4
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	157	1	1111	2	Y	-0-					4
06	1110	N	1107	-0-	-3	-0-	127	1	966	2	Y	13	15	1			2
							14	9									
07	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	145	1	1005	2	Y	-0-					2
08	1240	N	1230	-0-	-10	-0-	223	1	1007	2	Y	-0-					2
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					2

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 208735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7580 - 7614

04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	81	1	571	2	Y	-0-					-0-
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	81	1	575	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	661	-0-	-59	-0-	77	1	584	2	Y	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	87	1	605	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	146	1	660	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES WELL #: 4 RRCID -> 208921 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7429 - 7449

04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	72	1	506	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	129	-0-	-119	-0-	16	1	113	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	187	-0-	-53	-0-	22	1	165	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	153	-0-	-436	-0-	19	1	134	2	Y	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	24	1	111	2	Y	-0-					-0-
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
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	38	1	264	2	Y	-0-					7
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	22	1	155	2	Y	-0-					7
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	129	2	Y	41					48
							45	9									
07	310	N	13	-0-	-297	-0-	1	1	6	2	Y	5	43	1			10
							6	9									
08	186	N	105	-0-	-81	-0-	18	1	80	2	Y	6					16
							7	9									
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					16

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	900	N	837	-0-	-63	-0-	104	1	733	2	Y	-0-					16
05	961	N	885	-0-	-76	-0-	110	1	775	2	Y	-0-					16
06	930	N	928	-0-	-2	-0-	108	1	820	2	Y	-0-					16
07	868	N	731	-0-	-137	-0-	92	1	639	2	Y	-0-					16
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	188	1	849	2	Y	-0-					16
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					16

WINSLOW, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 209846 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	82	1	578	2	Y	-0-					5
05	744	N	731	-0-	-13	-0-	91	1	640	2	Y	-0-					5
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	83	1	634	2	Y	-0-					5
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	86	1	596	2	Y	-0-					5
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	169	1	763	2	Y	-0-					5
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					5

WINSLOW, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 210849 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	151	1	1059	2	Y	-0-					-0-
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	151	1	1069	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1123	-0-	-17	-0-	131	1	992	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	148	1	1023	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	923	-0-	-286	-0-	167	1	756	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 210851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	N	810	-0-	-150	-0-	100	1	699	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
05	1023	N	800	-0-	-223	-0-	99	1	701	2	Y	-0-					2
06	990	N	825	-0-	-165	-0-	96	1	729	2	Y	-0-					2
07	837	N	828	-0-	-9	-0-	105	1	723	2	Y	-0-					2
08	806	N	789	-0-	-17	-0-	143	1	646	2	Y	-0-					2
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					2

WINSLOW, O. H. WELL #: 14 RRCID -> 210852 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	83	1	579	2	Y	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	54	1	384	2	Y	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	76	1	574	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	595	-0-	-87	-0-	75	1	520	2	Y	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	97	1	440	2	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
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 211029 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	38	1	267	2	Y	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	56	1	393	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	436	-0-	-14	-0-	51	1	385	2	Y	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	68	1	473	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	95	1	432	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 13 RRCID -> 212093 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	960	-0-	-60	-0-	120	1	840	2	Y	-0-					-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	130	1	916	2	Y	-0-					-0-
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	124	1	946	2	Y	-0-					-0-
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	140	1	972	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	909	-0-	-145	-0-	165	1	744	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 212162 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	123	1	861	2	Y	52	49	1			8
							57	9									
05	1085	N	957	-0-	-128	-0-	119	1	838	2	Y	-0-					8
06	1050	N	915	-0-	-135	-0-	106	1	809	2	Y	-0-					8
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	136	1	940	2	Y	-0-					8
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	199	1	900	2	Y	-0-					8
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					8

STOCKTON A WELL #: 3 RRCID -> 212163 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	142	1	1000	2	Y	-0-					4
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	147	1	1037	2	Y	-0-					4
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	124	1	947	2	Y	-0-					4
07	1178	N	1080	-0-	-98	-0-	136	1	944	2	Y	-0-					4
08	1178	N	996	-0-	-182	-0-	180	1	816	2	Y	-0-					4
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					4

PRYOR WELL #: 1 RRCID -> 212165 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7514 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	76	1	535	2	Y	-0-					-0-
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	191	1	1352	2	Y	-0-					-0-
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	165	1	1256	2	Y	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	111	1	769	2	Y	-0-					-0-
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	274	1	1238	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 212533 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7480 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2400	N	2284	-0-	-116	-0-	285	1	1999	2	Y	-0-					5
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	292	1	2061	2	Y	-0-					5
06	2190	N	1915	-0-	-275	-0-	223	1	1692	2	Y	-0-					5
07	2356	N	1504	-0-	-852	-0-	190	1	1314	2	Y	-0-					5
08	2356	N	1346	-0-	-1010	-0-	244	1	1102	2	Y	-0-					5
09	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					5

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 212595 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	N	793	-0-	-137	-0-	99	1	694	2	Y	-0-					3
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	156	1	1104	2	Y	-0-					3
06	990	N	928	-0-	-62	-0-	108	1	820	2	Y	-0-					3
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	104	1	723	2	Y	-0-					3
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	198	1	897	2	Y	-0-					3
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					3

MARTIN, J. C. WELL #: 13 RRCID -> 212613 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	26	1	183	2	Y	-0-					5
05	186	N	72	-0-	-114	-0-	9	1	63	2	Y	-0-					5
06	270	N	65	-0-	-205	-0-	8	1	57	2	Y	-0-					5
07	217	N	88	-0-	-129	-0-	11	1	77	2	Y	-0-					5
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	36	1	163	2	Y	-0-					5
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					5

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	901	N	901	-0-	-0-	-0-	112	1	789	2	Y	-0-					1
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	108	1	761	2	Y	-0-					1
06	840	N	828	-0-	-12	-0-	96	1	732	2	Y	-0-					1
07	930	N	816	-0-	-114	-0-	103	1	713	2	Y	-0-					1
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	158	1	713	2	Y	-0-					1
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					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	973	N	973	-0-	-0-	-0-	121	1	852	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1223	-0-	-172	-0-	152	1	1071	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	444	-0-	-756	-0-	52	1	392	2	N	-0-					-0-
07	992	N	18	-0-	-974	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ C WELL #: 2R RRCID -> 214672 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	29	1	200	2	Y	9	27	1			22
							10	9									
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	23	1	164	2	Y	-0-					22
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	20	1	149	2	Y	-0-					22
07	217	N	71	-0-	-146	-0-	9	1	62	2	Y	-0-					22
08	186	N	104	-0-	-82	-0-	19	1	85	2	Y	-0-	17	1			5
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					5

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	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	261	1	1830	2	Y	-0-					40
05	1767	N	1192	-0-	-575	-0-	148	1	1044	2	Y	-0-					40
06	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	279	1	2118	2	Y	140	164	1			16
							154	9									
07	2170	N	1681	-0-	-489	-0-	212	1	1469	2	Y	-0-					16
08	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	458	1	2071	2	Y	-0-					16
09	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					16

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

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	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	148	1	1042	2	Y	-0-					1
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	154	1	1089	2	Y	-0-					1
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	124	1	945	2	Y	1					2
							1	9									
07	1240	N	1009	-0-	-231	-0-	127	1	881	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
08	1240	N	1157	-0-	-83	-0-	210	1	947	2	Y	-0-					1
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					1

CHATO WELL #: 1 RRCID -> 215382 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO WELL #: 3 RRCID -> 216438 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5753 - 7418

04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	40	1	279	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	62	-0-	-434	-0-	8	1	54	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	29	-0-	-181	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	83	-0-	-258	-0-	10	1	73	2	Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	54	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 17 RRCID -> 219453 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641

04	990	N	867	-0-	-123	-0-	108	1	759	2	Y	-0-					13
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	142	1	1002	2	Y	-0-					13
06	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	118	1	896	2	Y	-0-					13
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	114	1	790	2	Y	-0-					13
08	1147	N	968	-0-	-179	-0-	175	1	793	2	Y	-0-					13
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					13

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 220386 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466

04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	95	1	664	2	Y	-0-					1
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	89	1	630	2	Y	-0-					1
06	720	N	568	-0-	-152	-0-	66	1	502	2	Y	-0-					1
07	775	N	528	-0-	-247	-0-	67	1	461	2	Y	-0-					1
08	713	N	599	-0-	-114	-0-	108	1	491	2	Y	-0-					1
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					1

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 220439 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436

04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	49	1	343	2	Y	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	39	1	279	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	110	-0-	-430	-0-	13	1	97	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	64	-0-	-339	-0-	8	1	56	2	Y	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	95	1	431	2	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
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 220589 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5970 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1920	N	1393	-0-	-527	-0-	174	1	1219	2	Y	-0-					3
05	1736	N	1254	-0-	-482	-0-	156	1	1098	2	Y	-0-					3
06	1500	N	841	-0-	-659	-0-	98	1	743	2	Y	-0-					3
07	1426	N	400	-0-	-1026	-0-	51	1	349	2	Y	-0-					3
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	287	1	1299	2	Y	-0-					3
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					3

WINSLOW, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 220590 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6034 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	983	-0-	-637	-0-	123	1	860	2	Y	-0-					27
05	1271	N	1077	-0-	-194	-0-	134	1	943	2	Y	-0-					27
06	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	205	1	1556	2	Y	144					171
							158	9									
07	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	234	1	1622	2	Y	-0-	155	1			16
08	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	257	1	1161	2	Y	-0-					16
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					16

APPLING 1 WELL #: 1 RRCID -> 220602 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	121	-0-	-179	-0-	15	1	106	2	Y	-0-					62
05	3100	N	3302	-0-	202	202	410	1	2892	2	Y	-0-					62
06	3000	N	3653	-0-	653	855	425	1	3228	2	Y	-0-					62
07	4579	X	3724	-0-	-855	-0-	470	1	3254	2	Y	-0-					62
08	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	632	1	2858	2	Y	-0-					62
09	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					62

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	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	127	1	894	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	983	-0-	-9	-0-	122	1	861	2	Y	-0-					-0-
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	179	1	1364	2	Y	-0-					-0-
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	194	1	1341	2	Y	-0-					-0-
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	251	1	1135	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-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	1560	N	854	-0-	-706	-0-	106	1	748	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	686	-0-	-1019	-0-	85	1	601	2	Y	-0-					-0-
06	1680	N	609	-0-	-1071	-0-	71	1	538	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	628	-0-	-240	-0-	79	1	549	2	Y	-0-					-0-
08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	377	1	1703	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-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	576	N	576	-0-	-0-	-0-	72	1	504	2	N	-0-					55
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	69	1	485	2	N	-0-					55
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	57	1	430	2	N	-0-					55
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	56	1	391	2	N	-0-					55
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	81	1	368	2	N	-0-					55
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					55

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 221125 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5983 - 7630

04	240 N	186	-0-	-54	-0-	23	1	163	2	Y	-0-					-0-
05	434 N	155	-0-	-279	-0-	19	1	136	2	Y	-0-					-0-
06	450 N	147	-0-	-303	-0-	17	1	130	2	Y	-0-					-0-
07	186 N	153	-0-	-33	-0-	19	1	134	2	Y	-0-					-0-
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	30	1	135	2	Y	-0-					-0-
09	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING B WELL #: 3B RRCID -> 221168 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476

04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	30	1	214	2	Y	-0-					28
05	310 N	261	-0-	-49	-0-	32	1	229	2	Y	-0-					28
06	270 N	199	-0-	-71	-0-	23	1	176	2	Y	-0-					28
07	248 N	215	-0-	-33	-0-	27	1	188	2	Y	-0-					28
08	248 N	196	-0-	-52	-0-	35	1	161	2	Y	-0-					28
09	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					28

PRYOR WELL #: 4 RRCID -> 221456 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5934 - 7736

04	53 N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	2	Y	-0-					-0-
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	9	1	60	2	Y	-0-					-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	7	1	52	2	Y	-0-					-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	6	1	39	2	Y	-0-					-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	10	1	45	2	Y	-0-					-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKTON A WELL #: 4 RRCID -> 221461 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7480

04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	44	1	310	2	Y	-0-					-0-
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	57	1	402	2	Y	-0-					-0-
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	54	1	409	2	Y	-0-					-0-
07	418 N	418	-0-	-0-	-0-	53	1	365	2	Y	-0-					-0-
08	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	238	1	1075	2	Y	-0-					-0-
09	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKTON A WELL #: 5 RRCID -> 224978 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7407 - 7416

04	1020 N	917	-0-	-103	-0-	114	1	803	2	Y	-0-					4
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	118	1	833	2	Y	-0-					4
06	990 N	975	-0-	-15	-0-	113	1	862	2	Y	-0-					4
07	968 N	968	-0-	-0-	-0-	122	1	846	2	Y	-0-					4
08	961 N	925	-0-	-36	-0-	168	1	757	2	Y	-0-					4
09	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					4

REEVES WELL #: 5 RRCID -> 224979 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430

04	857 N	857	-0-	-0-	-0-	107	1	750	2	Y	-0-					1
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	101	1	713	2	Y	-0-					1
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	74	1	563	2	Y	-0-					1
07	899 N	279	-0-	-620	-0-	35	1	244	2	Y	-0-					1
08	806 N	790	-0-	-16	-0-	143	1	647	2	Y	-0-					1
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

GUTIERREZ A WELL #: 6R RRCID -> 224980 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7437 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	128	1	899	2	Y	15	42	1			34
							17	9									
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	152	1	1075	2	Y	-0-					34
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	124	1	940	2	Y	-0-					34
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	150	1	1037	2	Y	-0-					34
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	214	1	969	2	Y	-0-	27	1			7
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					7

STOCKTON B WELL #: 8 RRCID -> 225001 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7481 - 7498

04	900	N	648	-0-	-252	-0-	81	1	567	2	Y	-0-					-0-
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	118	1	832	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	569	-0-	-301	-0-	66	1	503	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	297	-0-	-385	-0-	38	1	259	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	630	-0-	-52	-0-	114	1	516	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 225002 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7499 - 7509

04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	2	Y	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	Y	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	10	1	74	2	Y	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	12	1	80	2	Y	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	17	1	78	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRYOR WELL #: 5 RRCID -> 225005 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7466 - 7480

04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	180	1	1263	2	Y	-0-					-0-
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	153	1	1076	2	Y	-0-					-0-
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	177	1	1350	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1374	-0-	-114	-0-	174	1	1200	2	Y	-0-					-0-
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	241	1	1089	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, B WELL #: 5R RRCID -> 225169 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602

04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO WELL #: 2 RRCID -> 225386 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7328 - 7634

04	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	125	1	875	2	Y	99					109
							109	9									
05	1054	N	949	-0-	-105	-0-	115	1	814	2	Y	18	125	1			2
							20	9									
06	1020	N	780	-0-	-240	-0-	91	1	689	2	Y	-0-					2
07	1054	N	992	-0-	-62	-0-	125	1	867	2	Y	-0-					2
08	961	N	929	-0-	-32	-0-	168	1	761	2	Y	-0-					2
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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	60	N	37	-0-	-23	-0-	5	1	32	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	54	1	381	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	245	-0-	-158	-0-	30	1	215	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	241	-0-	-179	-0-	28	1	213	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	197	-0-	-268	-0-	25	1	172	2	Y	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	61	1	275	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-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	715	N	715	-0-	-0-	-0-	82	1	578	2	Y	50	47	1			8
							55	9									
05	744	N	619	-0-	-125	-0-	77	1	542	2	Y	-0-					8
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	80	1	604	2	Y	-0-					8
07	713	N	668	-0-	-45	-0-	84	1	584	2	Y	-0-					8
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	113	1	511	2	Y	-0-					8
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					8

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	780	N	717	-0-	-63	-0-	89	1	628	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	510	-0-	-327	-0-	63	1	447	2	Y	-0-					-0-
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	109	1	830	2	Y	-0-					-0-
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	121	1	834	2	Y	-0-					-0-
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	156	1	703	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ A WELL #: 8R RRCID -> 227491 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	50	1	351	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	261	-0-	-173	-0-	32	1	229	2	Y	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	45	1	346	2	Y	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	54	1	373	2	Y	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	77	1	350	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

STOCKTON WELL #: 7 RRCID -> 227565 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	134	1	937	2	Y	-0-					-0-
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	143	1	1011	2	Y	-0-					-0-
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	149	1	1129	2	Y	-0-					-0-
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	183	1	1263	2	Y	-0-					-0-
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	233	1	1052	2	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
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

PRYOR WELL #: 6 RRCID -> 227573 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	32	1	227	2	Y	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	41	1	289	2	Y	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	67	1	511	2	Y	-0-					-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	105	1	727	2	Y	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	73	1	331	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO WELL #: 7 RRCID -> 227610 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7400 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	47	2	Y	31					36
							34	9									
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	6	32	1			10
							7	9									
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					10
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	6	1	40	2	Y	-0-					10
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	9	1	40	2	Y	-0-					10
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					10

WINSLOW, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227613 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	141	1	993	2	Y	-0-					24
05	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	150	1	1060	2	Y	-0-					24
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	153	1	1162	2	Y	-0-					24
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	173	1	1198	2	Y	-0-					24
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	241	1	1092	2	Y	-0-					24
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					Y	NO RPT					24

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 227615 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7475 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	164	1	1154	2	Y	-0-					6
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	138	1	974	2	Y	-0-					6
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	52	1	397	2	Y	-0-					6
07	1054	N	510	-0-	-544	-0-	64	1	446	2	Y	-0-					6
08	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	221	1	1002	2	Y	-0-					6
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					6

PRYOR WELL #: 7 RRCID -> 227616 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	2	Y	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	74	2	Y	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	21	1	97	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 227670 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	101	1	707	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	638	-0-	-44	-0-	79	1	559	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	682	-0-	-38	-0-	79	1	603	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	722	-0-	-115	-0-	91	1	631	2	Y	-0-					-0-
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	134	1	608	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

STOCKTON WELL #: 6 RRCID -> 228216 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7491 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1466	-0-	-214	-0-	183	1	1283	2	Y	-0-					8
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	186	1	1313	2	Y	-0-					8
06	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	172	1	1310	2	Y	-0-					8
07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	207	1	1436	2	Y	-0-					8
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	270	1	1221	2	Y	-0-					8
09	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					8

CHATO WELL #: 4 RRCID -> 228236 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7390 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	65	1	458	2	Y	30					34
							33	9									
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	72	1	507	2	Y	5	30	1			9
							6	9									
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	66	1	504	2	Y	-0-					9
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	79	1	545	2	Y	-0-					9
08	558	N	534	-0-	-24	-0-	97	1	437	2	Y	-0-					9
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					9

WINSLOW, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 228526 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6034 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	62	1	438	2	Y	-0-					5
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	77	1	543	2	Y	-0-					5
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	72	1	545	2	Y	19					24
							21	9									
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	84	1	585	2	Y	-0-	22	1			2
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	118	1	535	2	Y	-0-					2
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					2

CIERVO WELL #: 1 RRCID -> 229763 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6001 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	17	1	1692	2	Y	-0-					24
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	115	1	1721	2	Y	2					26
							2	9									
06	1830	N	1528	-0-	-302	-0-	346	1	1182	2	Y	-0-	22	1			4
07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	210	1	1765	2	Y	-0-					4
08	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	71	1	1835	2	Y	22	21	1			5
							24	9									
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					5

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	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	214	1	2069	2	Y	25					32
							28	9									
05	2821	N	2534	-0-	-287	-0-	386	1	2140	2	Y	7					39
							8	9									
06	2730	N	2268	-0-	-462	-0-	304	1	1964	2	Y	-0-					39
07	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	329	1	2169	2	Y	24	54	1			10
							26	9									
08	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	310	1	2269	2	Y	5					14
							6	9									
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					14

GUTIERREZ C WELL #: 7R RRCID -> 229770 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7366 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	95	1	669	2	Y	-0-					-0-
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	92	1	650	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	739	-0-	-11	-0-	86	1	653	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	631	-0-	-144	-0-	80	1	551	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	743	-0-	-1	-0-	135	1	608	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 229807 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5940 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	477	-0-	-3	-0-	59	1	418	2	Y	-0-					1
05	558	N	489	-0-	-69	-0-	61	1	428	2	Y	-0-					1
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	65	1	497	2	Y	-0-					1
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	68	1	470	2	Y	-0-					1
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	102	1	464	2	Y	-0-					1
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					1

STOCKTON B WELL #: 9 RRCID -> 229809 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7451 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	1804	-0-	-416	-0-	225	1	1579	2	Y	-0-					-0-
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	211	1	1491	2	Y	-0-					-0-
06	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	347	1	2642	2	Y	-0-					-0-
07	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	310	1	2143	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1047	-0-	-658	-0-	190	1	857	2	Y	-0-					-0-
09	2700	N	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					-0-

CIERVO WELL #: 2 RRCID -> 229810 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5956 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	424	-0-	-56	-0-	4	1	420	2	Y	-0-					24
05	496	N	460	-0-	-36	-0-	29	1	429	2	Y	2					26
							2	9									
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	135	1	464	2	Y	-0-	22	1			4
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	65	1	545	2	Y	-0-					4
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	24	1	613	2	Y	22	21	1			5
							24	9									
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					5

WINSLOW, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 230140 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6016 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	627	-0-	-93	-0-	78	1	549	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	649	-0-	-95	-0-	81	1	568	2	Y	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	81	1	616	2	Y	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	88	1	611	2	Y	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	119	1	538	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 19 RRCID -> 230551 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6096 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1290	N	873	-0-	-417	-0-	109	1	764	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1149	-0-	-246	-0-	143	1	1006	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	134	1	1023	2	Y	-0-					-0-
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	144	1	997	2	Y	-0-					-0-
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	187	1	845	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					-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	360	N	334	-0-	-26	-0-	29	1	283	2	Y	20					26
							22	9									
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	84	1	470	2	Y	7					33
							8	9									
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	57	1	368	2	Y	-0-					33
07	341	N	329	-0-	-12	-0-	41	1	266	2	Y	20	45	1			8
							22	9									
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	64	1	466	2	Y	5					13
							6	9									
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					13

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
VENADO WELL #: 3 RRCID -> 230677 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	28	-0-	-92	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					43
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	11	1	57	2	Y	-0-					43
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					43
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	14	1	89	2	Y	-0-					43
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	2	Y	-0-					43
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					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	796	N	796	-0-	-0-	-0-	8	1	788	2	Y	-0-					12
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	54	1	795	2	Y	-0-					12
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	243	1	835	2	Y	-0-	6	1			6
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	90	1	749	2	Y	-0-					6
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	30	1	795	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					1

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	796	N	796	-0-	-0-	-0-	99	1	697	2	Y	-0-					-0-
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	120	1	845	2	Y	-0-					-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	124	1	940	2	Y	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	128	1	888	2	Y	-0-					-0-
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	179	1	810	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-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	902	N	902	-0-	-0-	-0-	112	1	790	2	Y	-0-					5
05	961	N	941	-0-	-20	-0-	117	1	824	2	Y	-0-					5
06	870	N	778	-0-	-92	-0-	90	1	688	2	Y	-0-					5
07	930	N	804	-0-	-126	-0-	102	1	702	2	Y	-0-					5
08	930	N	806	-0-	-124	-0-	146	1	660	2	Y	-0-					5
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					5

CIERVO WELL #: 9 RRCID -> 233671 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	8	1	810	2	Y	-0-					71
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	55	1	838	2	Y	6					77
							7	9									
06	870	N	859	-0-	-11	-0-	194	1	665	2	Y	-0-	65	1			12
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	99	1	838	2	Y	-0-					12
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	33	1	859	2	Y	65	64	1			13
							72	9									
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					13

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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	41	1	287	2	Y	-0-					3
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	43	1	302	2	Y	-0-					3
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	42	1	322	2	Y	-0-					3
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	48	1	332	2	Y	-0-					3
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	78	1	353	2	Y	-0-					3
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					3

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

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	807	N	807	-0-	-0-	-0-	8	1	799	2	Y	-0-					12
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	58	1	872	2	Y	-0-					12
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	253	1	864	2	Y	-0-	6	1			6
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	115	1	962	2	Y	-0-					6
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	37	1	961	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					1

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	690	N	482	-0-	-208	-0-	5	1	477	2	Y	-0-					14
05	620	N	548	-0-	-72	-0-	34	1	514	2	Y	-0-					14
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	216	1	740	2	Y	-0-	7	1			7
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	77	1	635	2	Y	-0-					7
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	20	1	524	2	Y	1	6	1			2
							1	9									
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					2

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	1500	N	1382	-0-	-118	-0-	172	1	1210	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1195	-0-	-200	-0-	148	1	1047	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	933	-0-	-147	-0-	108	1	825	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	170	1	1179	2	Y	-0-					-0-
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	278	1	1258	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-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	1170	N	1085	-0-	-85	-0-	135	1	950	2	Y	-0-					-0-
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	178	1	1255	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	860	-0-	-160	-0-	100	1	760	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	133	1	917	2	Y	-0-					-0-
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	209	1	947	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	183	1	1282	2	Y	-0-					1
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	170	1	1202	2	Y	-0-					1
06	1230	N	1078	-0-	-152	-0-	125	1	953	2	Y	-0-					1
07	1519	N	729	-0-	-790	-0-	92	1	637	2	Y	-0-					1
08	1364	N	503	-0-	-861	-0-	91	1	412	2	Y	-0-					1
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 44 RRCID -> 241827 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5780 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 241884 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7662 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PRYOR WELL #: 12 RRCID -> 242032 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	2	Y	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRYOR WELL #: 14 RRCID -> 243056 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2040	X	1583	-0-	-457	-0-	197	1	1386	2	Y	-0-					-0-
05	2108	X	1697	-0-	-411	-0-	211	1	1486	2	Y	-0-					-0-
06	1770	X	1511	-0-	-259	-0-	176	1	1335	2	Y	-0-					-0-
07	1643	X	1483	-0-	-160	-0-	187	1	1296	2	Y	-0-					-0-
08	1674	X	1403	-0-	-271	-0-	254	1	1149	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRYOR WELL #: 11 RRCID -> 243057 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	20	1	138	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	59	-0-	-34	-0-	7	1	52	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-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-

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	495	N	495	-0-	-0-	-0-	44	1	423	2	Y	25					32
							28	9									
05	589	N	522	-0-	-67	-0-	79	1	435	2	Y	7					39
							8	9									
06	540	N	517	-0-	-23	-0-	70	1	447	2	Y	-0-					39
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	66	1	429	2	Y	24	54	1			10
							26	9									
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	66	1	490	2	Y	5					14
							6	9									
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					14

WINSLOW, O. H. WELL #: 27 RRCID -> 244590 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7684 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	214	1	1505	2	Y	-0-					-0-
05	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	363	1	2566	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3121	-0-	121	121	363	1	2758	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3089	-0-	-11	110	390	1	2699	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3004	-0-	-96	14	544	1	2460	2	Y	-0-					-0-
09	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
CHATO A WELL #: 11 RRCID -> 244942 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	62	2	Y	2	16	1			6
							2	9									
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	83	1	589	2	Y	-0-					6
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	101	2	Y	16					22
							18	9									
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					22
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	52	2	Y	34	37	1			19
							37	9									
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					19

GUTIERREZ E WELL #: 6 RRCID -> 245781 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540

04	1200	N	800	-0-	-400	-0-	99	1	693	2	Y	7					40
							8	9									
05	1147	N	587	-0-	-560	-0-	73	1	514	2	Y	-0-					40
06	810	N	544	-0-	-266	-0-	62	1	475	2	Y	6					46
							7	9									
07	806	N	702	-0-	-104	-0-	87	1	605	2	Y	9					55
							10	9									
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	142	1	643	2	Y	-0-					55
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					55

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIERVO WELL #: 6 RRCID -> 249341 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5864 - 7637

04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	3	1	297	2	Y	1					4
							1	9									
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	305	2	Y	-0-					4
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	115	1	393	2	Y	-0-	2	1			2
07	310	N	190	-0-	-120	-0-	20	1	170	2	Y	-0-					2
08	310	N	173	-0-	-137	-0-	6	1	166	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
CIERVO WELL #: 7 RRCID -> 249351 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5946 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7	N	6	-0-	-1	-0-	5	2	1	9	Y	1					4
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					4
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	2	1			2
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					2
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	1	2	1			1
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MARTIN, J. C. WELL #: 21 RRCID -> 251752 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1410	N	1081	-0-	-329	-0-	135	1	946	2	Y	-0-					16
05	1302	N	232	-0-	-1070	-0-	29	1	203	2	Y	-0-					16
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	168	1	1278	2	Y	-0-					16
07	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	180	1	1244	2	Y	-0-					16
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	242	1	1096	2	Y	-0-					16
09	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					16

MARTIN, J. C. WELL #: 20 RRCID -> 277773 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7540 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	3835	-0-	835	835	478	1	3357	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3935	-0-	835	1670	488	1	3447	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3952	-0-	952	2622	459	1	3493	2	Y	-0-					-0-
07	5739	X	3117	-0-	-2622	-0-	394	1	2723	2	Y	-0-					-0-
08	3968	X	2613	-0-	-1355	-0-	473	1	2140	2	Y	-0-					-0-
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
CHATO 23 WELL #: 1 RRCID -> 180302 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7474 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	31	1	468	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	39	1	450	3	Y	-0-					1
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	31	1	321	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	168	3	Y	-0-					1
08	496	N	425	-0-	-71	-0-	23	1	402	3	Y	-0-					1
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					1

CHATO 27 WELL #: 2 RRCID -> 181658 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	85	1	1270	3	Y	-0-					-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	88	1	1013	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	397	-0-	-353	-0-	35	1	362	3	Y	-0-					-0-
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	87	1	907	3	Y	-0-					-0-
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	59	1	1023	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 5 RRCID -> 182821 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	77	1	1157	3	Y	-0-					-0-
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	91	1	1041	3	Y	-0-					-0-
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	98	1	1031	3	Y	-0-					-0-
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	99	1	1031	3	Y	-0-					-0-
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	58	1	989	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	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	46	1	950	3	Y	34					43
							37	9									
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	857	3	20	9	Y	18	51	1			10
06	360	N	326	-0-	-34	-0-	2	1	324	3	Y	-0-					10
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	36	1	677	3	Y	29	28	1			11
							32	9									
08	868	N	477	-0-	-391	-0-	39	1	438	3	Y	-0-					11
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					11

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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	Y	-0-					-0-
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	91	1	1046	3	Y	-0-					-0-
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	86	1	907	3	Y	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	63	1	656	3	Y	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	33	1	559	3	Y	7					7
							8	9									
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					7

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	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 4 RRCID -> 185421 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7530 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	94	1	1412	3	Y	-0-					-0-
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	123	1	1418	3	Y	-0-					-0-
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	114	1	1193	3	Y	-0-					-0-
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	91	1	946	3	Y	-0-					-0-
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	45	1	780	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 22 WELL #: 26 RRCID -> 186226 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5979 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 29 RRCID -> 186847 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7668 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	35	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	14	-0-	14	14	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22A WELL #: 27L RRCID -> 187229 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6025 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	7	1	197	3	Y	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	1	1	133	3	Y	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	114	3	44	9	Y	40					40
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	75	3	22	9	Y	20					60
08	93	N	32	-0-	-61	-0-	12	3	20	9	Y	18					78
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					78

CHATO 27 WELL #: 24 RRCID -> 187230 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5877 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	39	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	20	-0-	20	20	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-

CHATO 27 WELL #: 3A RRCID -> 187234 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

MARTIN TR. 4 WELL #: 5 RRCID -> 187272 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6102 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	9	1	579	3	N	28	94	1			26
							31	9									
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	66	1	294	3	N	36	53	1			9
							40	9									
06	720	N	378	-0-	-342	-0-	14	1	341	3	N	21					30
							23	9									
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	3	1	577	3	N	-0-					30
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	25	1	489	3	N	34	54	1			10
							37	9									
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					10

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-

CHATO 22 A WELL #: 28 RRCID -> 188476 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5898 - 5913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	66	1	1731	3	Y	-0-					-0-
05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	240	1	2210	3	Y	-0-					-0-
06	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	154	1	2815	3	Y	-0-					-0-
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	19	1	994	3	Y	-0-					-0-
08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	123	1	1514	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	20	1	543	3	Y	-0-					-0-
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	56	1	514	3	Y	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	25	1	456	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	10	1	486	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	328	-0-	-137	-0-	25	1	303	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22 A WELL #: 33 RRCID -> 189040 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6001 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	26	1	683	3	Y	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	57	1	531	3	Y	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	34	1	632	3	Y	-0-					-0-
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	11	1	577	3	Y	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	42	1	520	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	584	-0-	-106	-0-	36	1	548	3	Y	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	47	1	543	3	Y	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	51	1	538	3	Y	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	50	1	521	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	584	-0-	-5	-0-	32	1	552	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 A WELL #: 12 RRCID -> 191317 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7599 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	21	-0-	-39	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	54	1	406	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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 #: 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	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	147	1	2209	3	Y	-0-					-0-
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	174	1	1997	3	Y	-0-					-0-
06	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	139	1	1464	3	Y	-0-					-0-
07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	166	1	1723	3	Y	-0-					-0-
08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	94	1	1620	3	Y	19					19
							21	9									
09	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					19

A.M.G. CHATO 25 WELL #: 15 RRCID -> 191320 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7524 - 7568

04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	40	1	593	3	Y	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	48	1	546	3	Y	-0-					-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	62	1	656	3	Y	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	59	1	615	3	Y	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	34	1	594	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 19 RRCID -> 191459 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7486 - 7532

04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	120	1	1807	3	Y	-0-					-0-
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	117	1	1346	3	Y	-0-					-0-
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	107	1	1128	3	Y	-0-					-0-
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	90	1	939	3	Y	-0-					-0-
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	44	1	749	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697 WELL #: 1 RRCID -> 191460 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7525 - 7578

04	810	X	662	-0-	-148	-0-	86	1	576	3	N	-0-					27
05	837	X	554	-0-	-283	-0-	96	1	458	3	N	-0-					27
06	810	N	722	-0-	-88	-0-	109	1	613	3	N	-0-	27	1			-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	53	1	715	3	N	-0-					-0-
08	558	N	521	-0-	-37	-0-	19	1	502	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

04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	28	1	716	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 10 RRCID -> 191462 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7510 - 7554

04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	91	1	1357	3	Y	34	136	1			61
							37	9									
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	82	1	940	3	Y	-0-					61
06	900	N	738	-0-	-162	-0-	55	1	576	3	Y	97	104	1			54
							107	9									
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	45	1	466	3	Y	3					57
							3	9									
08	1023	N	581	-0-	-442	-0-	31	1	535	3	Y	14					71
							15	9									
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					71

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	4	1			-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	41	1	1056	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	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 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
*02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					11
*03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					11
*04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					11
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	70	1	1814	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 700 WELL #: 8 RRCID -> 193504 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 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	916	N	916	-0-	-0-	-0-	34	1	882	3	Y	-0-					-0-
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	5	1	818	3	Y	-0-					-0-
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			Y	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	NO RPT	-0-	-540	-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 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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	49	1	1262	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	94	1	1404	3	Y	-0-					-0-
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	146	1	1672	3	Y	-0-					-0-
06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	173	1	1822	3	Y	-0-					-0-
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	162	1	1686	3	Y	-0-					-0-
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	106	1	1822	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	90	N	80	-0-	-10	-0-	1	1	79	3	Y	-0-					8
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	23	1	104	3	Y	41	42	1			7
							45	9									
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	229	3	Y	16					23
							18	9									
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	1	1	125	3	Y	-0-					23
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	6	1	122	3	Y	20	32	1			11
							22	9									
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					11

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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	Y	4					7
							4	9									
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	799	3	2	9	Y	2	6	1			3
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	1	1	233	3	Y	-0-					3
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	23	1	445	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
08	651	N	401	-0-	-250	-0-	33	1	368	3	Y	-0-					4
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					4

APPLING 697 WELL #: 11 RRCID -> 195475 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7487 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	11	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	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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	3	Y	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	133	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	98	-0-	-82	-0-	9	1	89	3	Y	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	Y	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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 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	989	N	989	-0-	-0-	-0-	62	1	927	3	Y	-0-					-0-
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	70	1	801	3	Y	-0-					-0-
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	70	1	735	3	Y	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	61	1	638	3	Y	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	36	1	622	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	508	N	508	-0-	-0-	-0-	64	1	431	3	Y	12					25
							13	9									
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	181	1	857	3	Y	-0-					25
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	129	1	724	3	Y	16	30	1			11
							18	9									
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	45	1	619	3	Y	-0-					11
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	26	1	661	3	Y	-0-					11
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					11

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	509	N	509	-0-	-0-	-0-	64	1	433	3	Y	11					17
							12	9									
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	83	1	394	3	Y	-0-					17
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	75	1	421	3	Y	17	26	1			8
							19	9									
*07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	33	1	456	3	Y	-0-					8
*08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	19	1	477	3	Y	-0-					8
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					8

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					45
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	-0-					45
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	2	1	302	3	Y	-0-					45
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	Y	-0-					45
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					45

APPLING 700 WELL #: 15 RRCID -> 199473 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 697 WELL #: 14 RRCID -> 199491 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7470 - 7514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	77	1	519	3	Y	7					17
							8	9									
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	81	1	385	3	Y	-0-					17
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	68	1	378	3	Y	10	16	1			11
							11	9									
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	30	1	406	3	Y	-0-					11
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	15	1	378	3	Y	-0-					11
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					11

MARTIN TR. 2 WELL #: 3 RRCID -> 202116 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6026 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	15	1	928	3	Y	-0-	4	1			-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	66	1	293	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	684	-0-	-486	-0-	26	1	657	3	Y	1					1
							1	9									
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	4	1	723	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	381	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 700 WELL #: 5 RRCID -> 203275 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7474 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	31	1	795	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 17 RRCID -> 203288 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7490 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	19	1	278	3	Y	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	175	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	18	1	192	3	Y	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	9	1	149	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 24 WELL #: 23 RRCID -> 203290 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 28 B WELL #: 34 RRCID -> 203973 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6024 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	650	3	2	9	Y	2					51
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					51
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	577	3	1	9	Y	1	47	1			5
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					5
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	562	3	15	9	Y	14					19
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					19

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	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	237	1	1589	3	Y	-0-					3
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	384	1	1819	3	Y	-0-					3
06	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	280	1	1563	3	Y	20	23	1			-0-
							22	9									
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	124	1	1679	3	Y	-0-					-0-
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	56	1	1457	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-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	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-

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	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	327	1	2196	3	Y	-0-					-0-
05	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	473	1	2242	3	Y	-0-					-0-
06	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	376	1	2103	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	50	1	684	3	Y	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	18	1	468	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	134	1	899	3	Y	5					13
							6	9									
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	161	1	766	3	Y	-0-					13
06	990	N	888	-0-	-102	-0-	133	1	747	3	Y	7	14	1			6
							8	9									
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	60	1	812	3	Y	-0-					6
08	930	N	693	-0-	-237	-0-	26	1	667	3	Y	-0-					6
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					6

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	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	256	1	1718	3	Y	9					19
							10	9									
05	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	299	1	1417	3	Y	-0-					19
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	275	1	1535	3	Y	13	24	1			8
							14	9									
07	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	138	1	1872	3	Y	-0-					8
08	1147	N	597	-0-	-550	-0-	22	1	575	3	Y	-0-					8
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					8

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 700 WELL #: 17T RRCID -> 209340 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	82					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	82					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	82					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	82					N	-0-					-0-
08	300	X	218	-0-	-82	-0-	8	1	210	3	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING 747 WELL #: 21 RRCID -> 210055 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522

04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	84	1	567	3	Y	2					6
							2	9									
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	108	1	511	3	Y	-0-					6
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	91	1	506	3	Y	3	7	1			2
							3	9									
*07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	39	1	537	3	Y	-0-					2
*08	620	N	563	-0-	-57	-0-	21	1	542	3	Y	-0-					2
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					2

APPLING 10 WELL #: 20 RRCID -> 211320 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	81	1			20
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	5					25
							6	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	3					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					28
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

APPLING 698 WELL #: 24 RRCID -> 211612 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7472

04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	161	1	1085	3	Y	-0-					23
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	241	1	1146	3	Y	-0-					23
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	185	1	1035	3	Y	-0-					23
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	70	1	958	3	Y	-0-					23
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	41	1	1072	3	Y	8					31
							9	9									
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					31

APPLING 698 WELL #: 23 RRCID -> 211770 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7543

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	9	1	241	3	Y	5					17
							6	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 698 WELL #: 22 RRCID -> 212058 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7478 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	207	1	1392	3	Y	4					12
							4	9									
05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	270	1	1282	3	Y	-0-					12
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	234	1	1306	3	Y	7	17	1			2
							8	9									
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	103	1	1402	3	Y	-0-					2
08	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	50	1	1305	3	Y	-0-					2
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					2

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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	16	1	105	3	Y	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	22	1	103	3	Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	23	1	126	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	3	Y	-0-					2
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	4	1	109	3	Y	1					3
							1	9									
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					3

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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	24	1	160	3	Y	1					1
							1	9									
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	18	1	88	3	Y	-0-					1
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	23	1	130	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 WELL #: 26 RRCID -> 214732 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
05	76	X	14	-0-	-62	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	19	1	104	3	Y	16	9	1			7
							18	9									
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					7
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	3					10
							3	9									
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					10

APPLING 9 WELL #: 30 RRCID -> 218723 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7466 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 10 WELL #: 28 RRCID -> 219485 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7486 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	3	Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	Y	8	5	1			3
							9	9									
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					3
08	3100	N	3669	-0-	569	569	136	1	3531	3	Y	2					5
							2	9									
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	539					Y	NO RPT					5

MARTIN TR. 2 WELL #: 14 RRCID -> 219979 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5912 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	Y	-0-					-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	5	1	909	3	Y	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 WELL #: 31 RRCID -> 220849 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7442 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	57	1	387	3	N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	79	1	372	3	N	-0-					-0-
06	450	N	442	-0-	-8	-0-	67	1	375	3	N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	31	1	420	3	N	-0-					-0-
08	465	N	432	-0-	-33	-0-	16	1	416	3	N	-0-					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING 9 WELL #: 32 RRCID -> 221119 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7509 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	201	1	1347	3	Y	47					61
							52	9									
05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	251	1	1192	3	Y	2					63
							2	9									
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	202	1	1133	3	Y	10					73
							11	9									
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	92	1	1245	3	Y	5					78
							6	9									
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	44	1	1136	3	Y	5					83
							6	9									
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					83

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	47	1			59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	64	1	1104	3	Y	4					14
							4	9									
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	52	1	465	3	Y	-0-					14
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	67	1	677	3	Y	9	20	1			3
							10	9									
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	46	1	641	3	Y	1					4
							1	9									
08	527	N	366	-0-	-161	-0-	366	3			Y	-0-					4
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					4

CHATO 28 D WELL #: 39 RRCID -> 233689 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5967 - 7680

04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	43	1	152	3	Y	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	32	1	128	3	Y	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	20	1	149	3	Y	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	23	1	144	3	Y	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	Y	8					8
							9	9									
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					8

CHATO 28 WELL #: 30 RRCID -> 233816 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5992 - 7720

04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	114	1	1562	3	Y	-0-					-0-
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	119	1	1297	3	Y	-0-					-0-
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	133	1	1661	3	Y	-0-					-0-
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	125	1	1641	3	Y	-0-					-0-
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	133	1	1509	3	Y	-0-					-0-
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 D WELL #: 40 RRCID -> 233819 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5951 - 7679

04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	84	1	292	3	Y	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	70	1	284	3	Y	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	33	1	256	3	Y	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	53	1	324	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	253	-0-	-88	-0-	23	1	217	3	Y	12					12
							13	9									
09	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					12

CHATO 28 C WELL #: 46 RRCID -> 233820 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6008 - 7780

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	921	-0-	921	921	921	3			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	921					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 #: 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	475	N	475	-0-	-0-	-0-	26	1	440	3	Y	8					28
							9	9									
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	23	1	203	3	Y	-0-					28
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	180	3	Y	19	41	1			6
							21	9									
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	23	1	321	3	Y	-0-					6
08	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	3			Y	-0-					6
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					6

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	466	N	466	-0-	-0-	-0-	25	1	437	3	Y	4					15
							4	9									
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	41	1	367	3	Y	-0-					15
06	450	N	249	-0-	-201	-0-	21	1	218	3	Y	9	20	1			4
							10	9									
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	27	1	374	3	Y	1					5
							1	9									
08	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	3			Y	-0-					5
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					5

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	509	-0-	509	509	509	3			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	509					Y	NO RPT					-0-

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	504	N	504	-0-	-0-	-0-	19	1	485	3	Y	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	4	1	556	3	Y	-0-					-0-
06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			Y	-0-					-0-
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			Y	-0-					-0-
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	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	805	N	805	-0-	-0-	-0-	41	1	764	3	N	-0-					23
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	39	1	547	3	N	-0-					23
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	72	1	1025	3	N	24	31	1			16
							26	9									
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	62	1	883	3	N	4					20
							4	9									
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	12	1	599	3	N	-0-					20
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					20

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	699	N	699	-0-	-0-	-0-	77	1	622	3	N	-0-					-0-
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	99	1	839	3	N	-0-					-0-
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	82	1	875	3	N	-0-					-0-
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	76	1	883	3	N	-0-					-0-
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	109	1	810	3	N	-0-					-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

AMG CHATO 25 C WELL #: 45 RRCID -> 236196 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5902 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	49	1	833	3	Y	-0-					-0-
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	80	1	715	3	Y	-0-					-0-
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	80	1	812	3	Y	-0-					-0-
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	59	1	808	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-					-0-
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 28 C WELL #: 52 RRCID -> 236433 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 43 RRCID -> 237935 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5888 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	188	-0-	-52	-0-	10	1	178	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	139	3	Y	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	43	1	441	3	Y	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	44	1	609	3	Y	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 695 WELL #: 43 RRCID -> 239635 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7469 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 "B" WELL #: 44 RRCID -> 241867 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5830 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	24	1	159	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	26	1	148	3	Y	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	214	3	Y	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	12	1	301	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 695 WELL #: 46 RRCID -> 241868 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	45	1	302	3	Y	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	38	1	180	3	Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	49	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	Y	-0-					2
08	217	N	179	-0-	-38	-0-	7	1	171	3	Y	1					3
							1	9									
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					3

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 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	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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 695 WELL #: 45 RRCID -> 242031 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5857 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	22	-0-	22	22	8	3	14	9	Y	13					41
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT					41

CHATO 28 C WELL #: 49 RRCID -> 243844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6030 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	75	1			-0-
08	14B2	EXT	74	-0-	74	74	74	3			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					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	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	45	1	929	3	Y	41	96	1			37
							45	9									
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	25	3	36	9	Y	33	55	1			15
06	840	N	826	-0-	-14	-0-	5	1	788	3	Y	30					45
							33	9									
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	25	1	478	3	Y	39	69	1			15
							43	9									
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	55	1	626	3	Y	-0-					15
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					15

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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	25	1	283	3	N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3	N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	N	-0-					-0-
08	155	N	88	-0-	-67	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	49	1	1007	3	Y	-0-					-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	2	1	346	3	Y	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	32	1	606	3	Y	-0-					-0-
08	1023	N	802	-0-	-221	-0-	65	1	737	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 695 WELL #: 50 RRCID -> 254204 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5601 - 5612

04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	75	1	501	3	Y	18					21
						20	9									
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	97	1	461	3	Y	-0-					21
06	569 N	569	-0-	-0-	-0-	86	1	483	3	Y	-0-					21
07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	35	1	477	3	Y	-0-					21
08	558 N	458	-0-	-100	-0-	17	1	441	3	Y	-0-					21
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					21

APPLING 9 WELL #: 29 RRCID -> 264677 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7432

04	180 N	72	-0-	-108	-0-	9	1	61	3	Y	2					3
						2	9									
05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	10	1	48	3	Y	-0-					3
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	27	1	151	3	Y	-0-					3
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	Y	-0-					3
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	182	3	Y	-0-					3
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					3

MARTIN TR. 4 WELL #: 23H RRCID -> 271421 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8093 - 12207

04	1680 N	1535	-0-	-145	-0-	24	1	1499	3	N	11	99	1			15
						12	9									
05	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	293	1	1306	3	N	67	63	1			19
						74	9									
06	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	63	1	1578	3	N	1					20
						1	9									
07	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	8	1	1668	3	N	130	138	1			12
						143	9									
08	1674 N	999	-0-	-675	-0-	46	1	889	3	N	58					70
						64	9									
09	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					70

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	8820	X	7868	-0-	-952	-0-	392	1	7355	3	Y	110	120	1			39
							121	9									
05	9114	X	7967	-0-	-1147	-0-	518	1	7352	3	Y	88	62	1			65
							97	9									
06	8430	X	7808	-0-	-622	-0-	502	1	7210	3	Y	87	115	1			37
							96	9									
07	8680	X	7865	-0-	-815	-0-	511	1	7274	3	Y	73	52	1			58
							80	9									
08	8246	X	7873	-0-	-373	-0-	154	1	7657	3	Y	56	46	1			68
							62	9									
09	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					Y	NO RPT					68

CHATO 27 WELL #: 86 RRCID -> 274807 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5856 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	3	Y	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	20	1	368	3	Y	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	3	1	160	3	Y	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING WELL #: 13H RRCID -> 275271 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8812 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8370	X	7584	-0-	-786	-0-	380	1	7131	3	Y	66	98	1			39
							73	9									
05	8494	X	7904	-0-	-590	-0-	516	1	7323	3	Y	59	44	1			54
							65	9									
06	7830	X	7694	-0-	-136	-0-	494	1	7090	3	Y	100	110	1			44
							110	9									
07	8091	X	7784	-0-	-307	-0-	504	1	7164	3	Y	105	67	1			82
							116	9									
08	8029	X	7685	-0-	-344	-0-	150	1	7479	3	Y	51	50	1			83
							56	9									
09	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-0-					Y	NO RPT					83

APPLING WELL #: 12H RRCID -> 275273 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7729 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5760	X	5391	-0-	-369	-0-	264	1	4955	3	Y	156	142	1			42
							172	9									
05	5735	X	5428	-0-	-307	-0-	349	1	4954	3	Y	114	78	1			78
							125	9									
06	5370	X	4987	-0-	-383	-0-	319	1	4573	3	Y	86	127	1			37
							95	9									
07	5518	X	4709	-0-	-809	-0-	305	1	4336	3	Y	62	49	1			50
							68	9									
08	5580	X	4273	-0-	-1307	-0-	84	1	4172	3	Y	15	28	1			37
							17	9									
09	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					37

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SBOG, LLC 749827
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	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4013	1	80	2	N	217	379	1			214
							239	9									
05	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	62	1	4149	2	N	208	190	1			232
							229	9									
06	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	47	1	3987	2	N	202					434
							222	9									
07	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	31	1	4106	2	N	202	401	1			235
							222	9									
08	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	97	1	4065	2	N	202					437
							222	9									
*09	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	112	1	3896	2	N	194	349	1			282
							213	9									

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2801 RRCID -> 187445 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033

04	450	N	390	-0-	-60	-0-	377	2	13	9	Y	12					63
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					63
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					63
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	103	1	378	3	Y	12					75
							13	9									
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	93	1	368	3	Y	-0-					75
*09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	96	1	377	3	Y	9					84
							10	9									

NYE RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 193486 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6007 - 7725

04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	45	1	292	2	Y	4					11
							4	9									
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	56	1	349	2	Y	3					14
							3	9									
06	360	N	313	-0-	-47	-0-	42	1	270	2	Y	1					15
							1	9									
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	77	1	294	3	Y	3					18
							3	9									
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	76	1	313	3	Y	2					20
							2	9									
*09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	73	1	293	3	Y	2					22
							2	9									

NYE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 210113 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5980 - 7744

04	60	N	46	-0-	-14	-0-	6	1	38	2	N	2					10
							2	9									
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	7	1	41	2	N	2					12
							2	9									
06	90	N	39	-0-	-51	-0-	5	1	33	2	N	1					13
							1	9									
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	13	1	63	3	N	2					15
							2	9									
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	7	1	38	3	N	1					16
							1	9									
*09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	24	1	125	3	N	1					17
							1	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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-

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	553	N	553	-0-	-0-	-0-	65	1	480	2	Y	7					39
							8	9									
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	65	1	452	2	Y	11					50
							12	9									
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	17	1	154	3	Y	8					58
							9	9									
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	61	1	423	3	Y	8					66
							9	9									
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	88	1	478	3	Y	5					71
							6	9									
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	32	1	126	3	Y	6	77	1			-0-
							7	9									

RMG LAND WELL #: 2201 RRCID -> 234009 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6030 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	678	-0-	-162	-0-	147	1	523	2	Y	7					17
							8	9									
05	961	N	514	-0-	-447	-0-	79	1	434	3	Y	1					18
							1	9									
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	84	1	910	3	Y	8					26
							9	9									
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	142	1	617	3	Y	6					32
							7	9									
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	169	1	584	3	Y	3					35
							3	9									
09	960	N	615	-0-	-345	-0-	134	1	481	3	Y	-0-					35

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 3 RRCID -> 241871 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7661 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	14	1	105	2	Y	5					29
							6	9									
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	22	1	151	2	Y	8					37
							9	9									
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	106	3	Y	6					43
							7	9									
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	29	1	144	3	Y	17					60
							19	9									
08	186	N	55	-0-	-131	-0-	10	1	45	3	Y	-0-					60
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	21	1	74	3	Y	-0-	58	1	2	5	-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 2 RRCID -> 242025 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7636 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	65	1	480	2	Y	3					20
							3	9									
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	17	1	119	2	Y	6					26
							7	9									
06	90	N	49	-0-	-41	-0-	4	1	41	3	Y	4					30
							4	9									
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	25	1	153	3	Y	4					34
							4	9									
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	78	1	13	3	Y	3					37
							3	9									
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	10	1	43	3	Y	3	40	1			-0-
							3	9									

RMG LAND WELL #: 2202 RRCID -> 243049 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6064 - 7791

04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	202	1	558	2	Y	7					17
							8	9									
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	159	1	675	3	Y	2					19
							2	9									
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	93	1	806	3	Y	8					27
							9	9									
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	200	1	662	3	Y	4					31
							4	9									
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	264	1	721	3	Y	6					37
							7	9									
*09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	220	1	621	3	Y	-0-					37

NYE RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 243052 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6030 - 7776

04	870	N	548	-0-	-322	-0-	72	1	466	2	N	9					20
							10	9									
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	109	1	682	2	N	6					26
							7	9									
06	960	N	763	-0-	-197	-0-	102	1	655	2	N	5					31
							6	9									
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	168	1	634	3	N	6					37
							7	9									
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	182	1	746	3	N	5					42
							6	9									
*09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	166	1	669	3	N	4					46
							4	9									

GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2802 RRCID -> 243077 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722

04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	650	2	2	9	Y	2					7
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					7
06	720	N	653	-0-	-67	-0-	653	2			Y	-0-					7
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	176	1	667	3	Y	1					8
							1	9									
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	135	1	552	3	Y	-0-					8
*09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	136	1	548	3	Y	1					9
							1	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
RMG LAND WELL #: 2203 RRCID -> 243368 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	182	1	660	2	Y	8					16
							9	9									
05	837	N	744	-0-	-93	-0-	112	1	630	3	Y	2					18
							2	9									
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	69	1	771	3	Y	7					25
							8	9									
07	837	N	809	-0-	-28	-0-	147	1	653	3	Y	8					33
							9	9									
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	169	1	583	3	Y	1					34
							1	9									
09	810	N	602	-0-	-208	-0-	131	1	471	3	Y	-0-					34

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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
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	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					-0-
09	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	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-

APPLING 9 WELL #: 33 RRCID -> 235419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4588 - 4594

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-

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-

THIRTEEN, EAST (3650 OLMOS) 89385 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 266558 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3546 - 3552

04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
05	92 N	-0-	-0-	-92	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/24/2019 - P/A 05/24/19

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500) 89960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
DICKINSON, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 214762 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11400 - 11450

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2017

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500)//CONT.// 89960 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
DICKINSON, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 241892 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11420 - 11440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2016

TRAVIS HIGGINS (RODESSA) 90992 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC. 035060
ALKEK UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 150905 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4698 - 4706

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	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	142	1	1038	3	Y	-0-	2	1			15
05	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	214	1	1442	3	Y	1					16
						1	9									
06	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	201	1	1272	3	Y	-0-					16
07	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	194	1	1257	3	Y	-0-					16
08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	174	1	1231	3	Y	-0-					16
09	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					16

SCHLETZE, A.E. WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266

04	150 N	128	-0-	-22	-0-	57	1	71	3	Y	-0-					-0-
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	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	60 N	NO RPT	-0-	-60	-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	750 N	268	-0-	-482	-0-	32	1	236	3	Y	-0-	1	1			5
05	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	131	1	877	3	Y	-0-					5
06	878 N	878	-0-	-0-	-0-	120	1	758	3	Y	-0-					5
07	738 N	738	-0-	-0-	-0-	99	1	639	3	Y	-0-					5
08	837 N	809	-0-	-28	-0-	100	1	709	3	Y	-0-					5
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					5

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 078530 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	19	-0-	-41	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	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 "B" WELL #: 1 RRCID -> 089720 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8208 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	29	1	431	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	415	-0-	-35	-0-	39	1	376	3	Y	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	294	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	179	-0-	-286	-0-	10	1	169	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 6 RRCID -> 090625 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8260 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

SCHLETZE, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 096143 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8260 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 112579 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8206 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	362	-0-	-118	-0-	39	1	323	3	Y	-0-					19
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	Y	-0-					19
06	360	N	99	-0-	-261	-0-	11	1	88	3	Y	-0-					19
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	49	1	305	3	Y	-0-					19
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	50	1	307	3	Y	-0-					19
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					19

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 112839 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8232 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	31	-0-	-59	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					3
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					3
06	60	N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					3
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	8	1	48	3	Y	-0-					3
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					3
09	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					3

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 7 RRCID -> 113389 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8336 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	32	1	576	3	Y	-0-					22
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	111	1	599	3	Y	-0-					22
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	105	1	345	3	Y	-0-					22
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	108	1	308	3	Y	-0-					22
08	527	N	308	-0-	-219	-0-	68	1	240	3	Y	-0-					22
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					22

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	2850	X	2847	-0-	-3	-0-	2847	3			Y	-0-					-0-
05	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	188	1	2781	3	Y	-0-					-0-
06	2850	X	2844	-0-	-6	-0-	267	1	2577	3	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2580	-0-	-365	-0-	144	1	2436	3	Y	-0-					-0-
08	2945	X	2482	-0-	-463	-0-	139	1	2343	3	Y	-0-					-0-
09	2850	N	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 114200 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8210 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 "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	210	N	125	-0-	-85	-0-	14	1	111	3	Y	-0-					13
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	17	1	159	3	Y	-0-					13
06	210	N	97	-0-	-113	-0-	11	1	86	3	Y	-0-					13
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	17	1	105	3	Y	-0-					13
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	21	1	129	3	Y	-0-					13
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					13

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 11 RRCID -> 120328 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8246 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2289	3	10	9	Y	9					64
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	83	1	1226	3	Y	-0-					64
06	870	N	35	-0-	-835	-0-	3	1	32	3	Y	-0-	56	1			8
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					8
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					8
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					8

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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 5SF RRCID -> 138950 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6088 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 1 RRCID -> 155461 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8260 - 8290

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

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 55 G WELL #: 2 RRCID -> 157545 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8332 - 8368

04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	78	1	571	3	Y	-0-					-0-
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	111	1	749	3	Y	-0-					-0-
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	114	1	723	3	Y	-0-					-0-
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	159	1	1033	3	Y	-0-					-0-
08	868	N	861	-0-	-7	-0-	106	1	755	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BARR 55 F WELL #: 1 RRCID -> 157581 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8326 - 8378

04	1530	N	1427	-0-	-103	-0-	172	1	1255	3	Y	-0-					-0-
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	173	1	1161	3	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1340	-0-	-10	-0-	183	1	1157	3	Y	-0-					-0-
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	185	1	1203	3	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	151	1	1074	3	Y	-0-					-0-
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 2 RRCID -> 157935 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8317 - 8349

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHLETZE A.E. WELL #: 2 RRCID -> 158058 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8150 - 8197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 #: 3 RRCID -> 158060 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6076 - 6082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	80	1	583	3	Y	-0-					-0-
05	703 N	703	-0-	-0-	-0-	91	1	612	3	Y	-0-					-0-
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	88	1	555	3	Y	-0-					-0-
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	91	1	589	3	Y	-0-					-0-
08	713 N	670	-0-	-43	-0-	83	1	587	3	Y	-0-					-0-
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAKER 64 WELL #: 1 RRCID -> 158356 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8312 - 8335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	158	1	1158	3	Y	-0-					-0-
05	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	165	1	1110	3	Y	-0-					-0-
06	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	162	1	1030	3	Y	-0-					-0-
07	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	159	1	1032	3	Y	-0-					-0-
08	1271 N	1151	-0-	-120	-0-	142	1	1009	3	Y	-0-					-0-
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	88	3	Y	-0-					-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	11	1	71	3	Y	-0-					-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	14	1	90	3	Y	-0-					-0-
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	10	1	73	3	Y	-0-					-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 4 RRCID -> 158819 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8335 - 8349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 #: 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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	45	1	328	3	Y	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	17	1	116	3	Y	-0-					-0-
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	142	1	902	3	Y	-0-					-0-
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	108	1	699	3	Y	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	67	1	472	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 159145 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 8284

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	11	1			10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

LYSSY 711 WELL #: 3 RRCID -> 160172 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	23	1			6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	25	1			14
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 3 RRCID -> 160197 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343

04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	119	1	871	3	N	-0-					-0-
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	136	1	915	3	N	-0-					-0-
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	149	1	946	3	N	-0-					-0-
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	174	1	1129	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	866	-0-	-188	-0-	107	1	759	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY 72 WELL #: 7 RRCID -> 160605 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 8265

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			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	1			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 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	150	N	84	-0-	-66	-0-	11	1	73	3	N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	35	1	93	3	N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	12	1	94	3	N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
08	124	N	41	-0-	-83	-0-	8	1	33	3	N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	118	1	933	3	N	-0-					-0-
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	367	1	1370	3	N	-0-					-0-
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	315	1	1259	3	N	-0-					-0-
07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	319	1	1440	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	218	1	998	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-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	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	Y	38	66	1			15
							42	9									
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	33	1	77	3	Y	-0-					15
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	28	1	182	3	Y	5					20
							6	9									
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	63	1	350	3	Y	2					22
							2	9									
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	25	1	246	3	Y	1					23
							1	9									
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					23

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	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	223	1	1121	3	Y	25	32	1			2
							28	9									
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1274	3	11	9	Y	10	11	1			1
06	1440	N	444	-0-	-996	-0-	42	1	395	3	Y	6					7
							7	9									
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	116	1	1079	3	Y	7	8	1			6
							8	9									
08	1271	N	681	-0-	-590	-0-	59	1	612	3	Y	9	7	1			8
							10	9									
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					8

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	4	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	18	1	82	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	68	1	309	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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	540	N	540	-0-	-0-	-0-	89	1	451	3	N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	14	1	126	3	N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	3	N	-0-					-0-
08	93	N	55	-0-	-38	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 67 WELL #: 7 RRCID -> 163066 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8215 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	28	1			8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					8
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	16	1	71	3	Y	1					9
							1	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			4
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	18	1	90	3	Y	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	8	1	71	3	Y	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	364	1	1834	3	Y	-0-					-0-
05	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	3			Y	-0-					-0-
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	144	1	1344	3	Y	-0-					-0-
07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	180	1	1667	3	Y	-0-					-0-
08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	150	1	1552	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 709 WELL #: 18 RRCID -> 164452 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8241 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	22	1	100	3	N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	27	1	125	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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	52	1	260	3	Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	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 #: 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	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	99	1	662	3	Y	-0-					-0-
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	222	1	1407	3	Y	-0-					-0-
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	159	1	1031	3	Y	-0-					-0-
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	127	1	899	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 5 RRCID -> 167505 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8343 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, M. M. ET AL 709 WELL #: 1 RRCID -> 167519 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8295 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 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-

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	1590	N	149	-0-	-1441	-0-	18	1	131	3	Y	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	16	1	105	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	83	-0-	-727	-0-	11	1	72	3	Y	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	11	1	75	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	25	-0-	-99	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 168441 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8243 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 71 WELL #: 14 RRCID -> 168678 COMPL. DATE 09/22/1987 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8302 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 71 WELL #: 12 RRCID -> 168679 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8240 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	32	1	253	3	Y	24	25	1			21
							26	9									
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	183	1	684	3	Y	17	33	1			5
							19	9									
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	173	1	689	3	Y	26					31
							29	9									
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	219	1	988	3	Y	37	30	1			38
							41	9									
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	190	1	866	3	Y	15	35	1			18
							17	9									
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					18

LYSSY "8" WELL #: 11 RRCID -> 168680 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8186 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	198	-0-	-102	-0-	22	1	175	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	88	1	331	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	135	1	538	3	Y	1					3
							1	9									
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	99	1	446	3	Y	2	1	1			4
							2	9									
08	434	N	285	-0-	-149	-0-	51	1	233	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
09	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					3

LYSSY "8" WELL #: 7 RRCID -> 168682 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7975 - 8167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	106	-0-	-74	-0-	12	1	94	3	Y	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	78	1	291	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	40	1	160	3	Y	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	76	1	342	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	35	1	158	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 67 "C" WELL #: 4 RRCID -> 168687 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8205 - 8231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	57	1	450	3	Y	-0-					-0-
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	193	1	719	3	Y	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	140	1	559	3	Y	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	135	1	608	3	Y	-0-					-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	121	1	552	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 67 "C" WELL #: 21 RRCID -> 168695 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8252 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 8 RRCID -> 169398 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8384 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	161	1	1181	3	Y	-0-					-0-
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	149	1	1001	3	Y	-0-					-0-
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	116	1	733	3	Y	-0-					-0-
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	112	1	730	3	Y	-0-					-0-
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	100	1	708	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	11	1			10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 7 RRCID -> 169784 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8342 - 8353

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-

VOLPE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 171312 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8347 - 8359

04	1050	N	987	-0-	-63	-0-	2	1	985	3	N	-0-					-0-
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	120	1	1048	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	998	-0-	-82	-0-	100	1	898	3	N	-0-					-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	141	1	883	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	981	-0-	-197	-0-	77	1	904	3	N	-0-					-0-
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 1SF RRCID -> 173990 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6071 - 8260

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 1 RRCID -> 175066 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6073 - 6081

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67	3	Y	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	107	3	Y	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	72	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 4SF RRCID -> 175376 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6126 - 6141

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	14	1	90	3	Y	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	28	1	183	3	Y	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	18	1	124	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIBAR-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	420 N	229	-0-	-191	-0-	28	1	201	3	Y	-0-					-0-
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	47	1	315	3	Y	-0-					-0-
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	56	1	353	3	Y	-0-					-0-
07	323 N	323	-0-	-0-	-0-	43	1	280	3	Y	-0-					-0-
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	70	1	497	3	Y	-0-					-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 9SF RRCID -> 176325 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6100 - 6114

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	117	-0-	117	117	15	1	102	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	255	-0-	255	372	35	1	220	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	216	-0-	216	588	29	1	187	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	330	-0-	330	918	41	1	289	3	Y	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	918					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 7SF RRCID -> 176340 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6078 - 8371

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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 #: 6SF RRCID -> 177477 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8311 - 8345

04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	94	1	635	3	Y	-0-					-0-
06	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	190	1	1203	3	Y	-0-					-0-
07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	147	1	955	3	Y	-0-					-0-
08	998 N	998	-0-	-0-	-0-	123	1	875	3	Y	-0-					-0-
09	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 10SF RRCID -> 177542 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6114 - 6125

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 8 RRCID -> 178340 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8423 - 8460

04	90 N	77	-0-	-13	-0-	9	1	68	3	Y	-0-					-0-
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
06	90 N	15	-0-	-75	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

VOLPE-SCHOOLFIELD 62 WELL #: 2 RRCID -> 179620 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6167 - 6176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	18	1	147	3	Y	-0-					-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	35	1	129	3	Y	-0-					-0-
06	120 N	52	-0-	-68	-0-	10	1	42	3	Y	-0-					-0-
07	433 N	433	-0-	-0-	-0-	78	1	355	3	Y	-0-					-0-
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	58	1	267	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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 #: 18SF RRCID -> 181812 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6100 - 6110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 10 RRCID -> 191316 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8330 - 8357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	286 N	286	-0-	-0-	-0-	34	1	252	3	Y	-0-					-0-
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	20	1	134	3	Y	-0-					-0-
06	240 N	126	-0-	-114	-0-	17	1	109	3	Y	-0-					-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	3	Y	-0-					-0-
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	17	1	124	3	Y	-0-					-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 19 RRCID -> 204349 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8363 - 8404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					-0-
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					-0-
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	26	1	181	3	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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

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	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	61	1	1095	3	N	-0-					35
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	194	1	1051	3	N	5					40
							6	9									
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	283	1	936	3	N	-0-					40
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	298	1	848	3	N	-0-					40
08	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	264	1	934	3	N	-0-					40
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					40

D W TRI-BAR 711 "C" WELL #: 1 RRCID -> 207436 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8327 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	7					7
							8	9									
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	5					12
							6	9									
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	50	1	400	3	Y	-0-					12
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	54	1	335	3	Y	-0-					12
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	48	1	290	3	Y	-0-					12
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					12

SCHLETZE, A.E. WELL #: 11 RRCID -> 214596 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8212 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					13
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	196	3	Y	-0-					13
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					13
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					13
08	217	N	103	-0-	-114	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					13
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					13

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 5 RRCID -> 214624 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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 #: 9 RRCID -> 219155 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8222 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	3			Y	-0-					25
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					25
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	11	1	105	3	Y	-0-					25
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					25
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	Y	-0-					25
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					25

GARZA-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 220045 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8334 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	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-

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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	125	1	883	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 6 RRCID -> 220833 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8291 - 8337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	54	1	363	3	Y	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	60	1	379	3	Y	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	27	1	177	3	Y	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	27	1	192	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 686 WELL #: 1 RRCID -> 224976 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7772 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	148	1	1178	3	Y	23	24	1			18
							25	9									
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	228	1	854	3	Y	17	31	1			4
							19	9									
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	286	1	1142	3	Y	26					30
							29	9									
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	244	1	1104	3	Y	36	29	1			37
							40	9									
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	224	1	1023	3	Y	14	35	1			16
							15	9									
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					16

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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
09	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 745 WELL #: 35 RRCID -> 251759 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8291 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	84	1	552	3	Y	23	100	1			32
							25	9									
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	115	1	312	3	Y	15	34	1			13
							17	9									
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	56	1	426	3	Y	16					29
							18	9									
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	598	3	20	9	Y	18	31	1			16
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	101	1	405	3	Y	4					20
							4	9									
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					20

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	881	N	881	-0-	-0-	-0-	106	1	775	3	Y	-0-					63
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	116	1	782	3	Y	-0-					63
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	125	1	796	3	Y	-0-	40	1			23
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	118	1	764	3	Y	-0-					23
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	109	1	775	3	Y	-0-					23
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					23

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	2970	X	2429	-0-	-541	-0-	28	1	2377	3	Y	22	43	1			100
							24	9									
05	3069	X	2477	-0-	-592	-0-	95	1	2381	3	Y	1	64	1			37
							1	9									
06	2970	X	2431	-0-	-539	-0-	43	1	2354	3	Y	31	47	1			21
							34	9									
07	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	69	1	2711	3	Y	35					56
							39	9									
08	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	50	1	2778	3	Y	26					82
							29	9									
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					82

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	4770	X	4474	-0-	-296	-0-	52	1	4396	3	Y	24	28	1			70
							26	9									
05	4681	X	4663	-0-	-18	-0-	179	1	4482	3	Y	2	42	1			30
							2	9									
06	4530	X	3760	-0-	-770	-0-	67	1	3658	3	Y	32	38	1			24
							35	9									
07	4402	X	3966	-0-	-436	-0-	98	1	3829	3	Y	35					59
							39	9									
08	4650	X	3705	-0-	-945	-0-	65	1	3610	3	Y	27					86
							30	9									
09	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					86

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	-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
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	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	203	1	1614	3	N	119	157	1			22
							131	9									
05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	382	1	1430	3	N	114	120	1			16
							125	9									
06	1740	N	1655	-0-	-85	-0-	308	1	1231	3	N	105	56	1			65
							116	9									
07	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	309	1	1396	3	N	99	117	1			47
							109	9									
08	1922	N	1686	-0-	-236	-0-	283	1	1292	3	N	101	86	1			62
							111	9									
09	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					62

ALEXANDER-MANDEL 1762 WELL #: 1H RRCID -> 277011 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8572 - 12579

04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	169	1	1385	3	N	70	164	1			84
							77	9									
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	153	1	1428	3	N	-0-					84
06	1650	N	1533	-0-	-117	-0-	160	1	1281	3	N	84	101	1			67
							92	9									
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	208	1	1288	3	N	41					108
							45	9									
08	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	208	1	1275	3	N	74					182
							81	9									
09	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					182

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
FANSLER, LORRAINE WELL #: 7241 RRCID -> 142607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 8306

04	240	N	106	-0-	-134	-0-	14	1	92	2	N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	17	1	109	2	N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	15	1	95	2	N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	51	1	202	3	N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	30	1	128	3	N	-0-					-0-
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	17	1	71	3	N	-0-					-0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304

04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	21	1	139	2	N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	25	1	156	2	N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	42	1	270	2	N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	44	1	171	3	N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	39	1	167	3	N	-0-					-0-
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	56	1	234	3	N	-0-					-0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7242 RRCID -> 142671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8296

04	240	N	215	-0-	-25	-0-	29	1	186	2	N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	45	1	283	2	N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	40	1	256	2	N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	71	1	339	3	N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	58	1	298	3	N	-0-					-0-
*09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	71	1	360	3	N	-0-					-0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
UNO MAS -A- WELL #: 5 RRCID -> 202443 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8370 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					17
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

UNO MAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 202445 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8376 - 8390

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					28
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					28
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					28
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

UNO MAS -A- WELL #: 4 RRCID -> 202446 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8346 - 8368

04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					112
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					112
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112

LOWRY WELL #: 7241 RRCID -> 243840 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8157 - 8180

04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	N	-0-					207
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	9	1	54	2	N	-0-					207
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	51	1	325	2	N	-0-					207
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	15	1	59	3	N	-0-					207
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	22	1	95	3	N	-0-					207
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	14	1	57	3	N	-0-					207

TWO M (GEORGETOWN) 92102 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BURR "C" WELL #: 1231XD RRCID -> 214359 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 2427 PERF. 2219 - 4060

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2019 - PLUGGED 01/18/19

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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

VINEGARONE (STRAWN) 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
BAKER RESOURCES 044365
CAUTHORN, ADDAH WELL #: 1010 RRCID -> 052352 COMPL. DATE 03/03/1972 TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	N	64	-0-	-806	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
06	840	N	92	-0-	-748	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
08	930	N	548	-0-	-382	-0-	548	2			N	-0-					-0-
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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	269	-0-	-3361	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	579	-0-	-3051	-0-	579	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	797	-0-	-2954	-0-	797	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	664	-0-	-3087	-0-	664	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					-0-

EPIC PERMIAN OPERATING, LLC 253404
GUIDA ROSE WELL #: 1 RRCID -> 000505 COMPL. DATE 05/12/1951 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 10100

04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	207	1	1185	2	N	-0-					-0-
*06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	207	1	1185	2	N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

GUIDA ROSE WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993

04	4530	X	1182	-0-	-3348	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4728	-0-	-15	-0-	55	1	4673	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	4728	-0-	-342	-0-	55	1	4673	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					-0-
08	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-0-
09	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					-0-

GUIDA ROSE WELL #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690

04	5220	X	1302	-0-	-3918	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	5206	-0-	-2	-0-	188	1	5018	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	5206	-0-	-344	-0-	188	1	5018	2	N	-0-					-0-
07	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-
08	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					-0-
09	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
CAUTHORN -A- WELL #: 1 RRCID -> 000498 COMPL. DATE 04/04/1955 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9982 - 10262

04	960	N	324	-0-	-636	-0-	142	1	182	3	N	-0-					-0-
05	2449	N	2146	-0-	-303	-0-	1891	1	255	3	N	-0-					-0-
06	2310	N	583	-0-	-1727	-0-	341	1	242	3	N	-0-					-0-
07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	199	1	1311	3	N	-0-					-0-
08	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	294	1	1900	3	N	-0-					-0-
*09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	280	1	1664	3	N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922

ALTIZER, MINNIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 000499 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1620	N	351	-0-	-1269	-0-	154	1	197	3	N	-0-					-0-
05	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2191	1	295	3	N	-0-					-0-
06	1740	N	509	-0-	-1231	-0-	298	1	211	3	N	-0-					-0-
07	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	263	1	1734	3	N	-0-					-0-
08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	319	1	2060	3	N	-0-					-0-
*09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	301	1	1790	3	N	-0-					-0-

COE, HAZEL WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 000500 COMPL. DATE 10/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388

04	900	N	146	-0-	-754	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
06	870	N	101	-0-	-769	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
*09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -11- WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

04	450	N	165	-0-	-285	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
06	510	N	36	-0-	-474	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
08	682	N	578	-0-	-104	-0-	578	3			N	-0-					-0-
*09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-

ALTIZER, MINNIE LEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 073987 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A

04	2910	X	438	-0-	-2472	-0-	438	3			N	-0-					-0-
05	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	288	-0-	-2922	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	3317	X	3152	-0-	-165	-0-	3152	3			N	-0-					-0-
08	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	3178	-0-	-32	-0-	3178	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036

04	510	N	97	-0-	-413	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
06	360	N	78	-0-	-282	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
*09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146

04	7200	X	878	-0-	-6322	-0-	878	3			N	-0-					-0-
05	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	7491	3			N	-0-					-0-
06	7110	X	667	-0-	-6443	-0-	667	3			N	-0-					-0-
07	7347	X	6896	-0-	-451	-0-	6896	3			N	-0-					-0-
08	7502	X	7025	-0-	-477	-0-	7025	3			N	-0-					-0-
09	7260	X	7168	-0-	-92	-0-	7168	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365

04	1740	N	472	-0-	-1268	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	292	-0-	-1448	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
08	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
*09	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922

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	5130	X	790	-0-	-4340	-0-	790	3			N	-0-					-0-
05	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	3			N	-0-					-0-
06	5850	X	650	-0-	-5200	-0-	650	3			N	-0-					-0-
07	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	3			N	-0-					-0-
08	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	3			N	-0-					-0-
*09	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 4B RRCID -> 159418 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358

04	1680	N	219	-0-	-1461	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	183	-0-	-1467	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
08	1922	N	1862	-0-	-60	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
*09	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 8B RRCID -> 160619 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987

04	4050	X	1732	-0-	-2318	-0-	760	1	972	3	N	-0-					-0-
05	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	5757	1	774	3	N	-0-					-0-
06	4050	X	1109	-0-	-2941	-0-	649	1	460	3	N	-0-					-0-
07	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	866	1	5706	3	N	-0-					-0-
08	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	717	1	4633	3	N	-0-					-0-
*09	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	714	1	4245	3	N	-0-					-0-

ADAH - CAUTHORN WELL #: 10A RRCID -> 161987 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008

04	12690	X	1593	-0-	-11097	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
05	16024	X	16024	-0-	-0-	-0-	16024	3			N	-0-					-0-
06	12780	X	1714	-0-	-11066	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
07	13206	X	12253	-0-	-953	-0-	12253	3			N	-0-					-0-
08	16197	X	16197	-0-	-0-	-0-	16197	3			N	-0-					-0-
*09	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	14315	3			N	-0-					-0-

WARDLAW WELL #: 9A RRCID -> 162206 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158

04	180	N	24	-0-	-156	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	180	N	22	-0-	-158	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49E RRCID -> 165989 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121

04	1830	N	261	-0-	-1569	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	203	-0-	-1627	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1806	-0-	-85	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
*09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 7B RRCID -> 167077 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261

04	1140	N	285	-0-	-855	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3			N	-0-					-0-
06	2310	N	273	-0-	-2037	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
08	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
*09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922

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	3690	X	593	-0-	-3097	-0-	593	3			N	-0-					-0-
05	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4747	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	407	-0-	-3673	-0-	407	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	3393	-0-	-823	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
08	4402	X	3976	-0-	-426	-0-	3976	3			N	-0-					-0-
09	4260	X	3873	-0-	-387	-0-	3873	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 10 RRCID -> 175208 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388

04	840	N	157	-0-	-683	-0-	69	1	88	3	N	-0-					-0-
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1228	1	165	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	260	-0-	-850	-0-	152	1	108	3	N	-0-					-0-
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	161	1	1058	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	159	1	1028	3	N	-0-					-0-
*09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	145	1	865	3	N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251

04	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	240	N	27	-0-	-213	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-

ALTIZER 48A WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110

04	5430	X	792	-0-	-4638	-0-	792	3			N	-0-					-0-
05	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	3			N	-0-					-0-
06	5430	X	487	-0-	-4943	-0-	487	3			N	-0-					-0-
07	5487	X	4965	-0-	-522	-0-	4965	3			N	-0-					-0-
08	5611	X	4518	-0-	-1093	-0-	4518	3			N	-0-					-0-
09	5430	X	4473	-0-	-957	-0-	4473	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165

04	2010	N	426	-0-	-1584	-0-	426	3			N	-0-					-0-
05	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	256	-0-	-1694	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
08	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	3			N	-0-					-0-
*09	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-

COE, H. W. WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491

04	5460	X	1203	-0-	-4257	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
05	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7747	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	752	-0-	-5398	-0-	752	3			N	-0-					-0-
07	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	3			N	-0-					-0-
08	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	3			N	-0-					-0-
09	6660	X	5972	-0-	-688	-0-	5972	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
S & C CONSTRUCTION, INC. 740160
P. Q. ALTIZER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137195 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10185 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	900	N	-0-	-0-	-900	-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-

THOMPSON, J. CLEO 855610
CAUTHORN 3 WELL #: 2 RRCID -> 174615 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9531 - 9901

04	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
05	553	X	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
06	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	3			N	-0-					-0-
07	844	X	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
08	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
*09	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	7995	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 3 RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897

04	3720	X	313	-0-	-3407	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	313	-0-	-3531	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	2236	-0-	-1484	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
07	3844	X	237	-0-	-3607	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	3844	X	730	-0-	-3114	-0-	730	3			N	-0-					-0-
*09	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 4 RRCID -> 207229 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909

04	1890	N	155	-0-	-1735	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	155	-0-	-1767	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1801	-0-	-59	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
*09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3			N	-0-					-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
CAUTHORN -C- WELL #: 1 RRCID -> 000497 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9823 - 10040

04	1320	N	328	-0-	-992	-0-	328	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
06	1350	N	320	-0-	-1030	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	341	N	121	-0-	-220	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
*09	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 000501 COMPL. DATE 09/30/1956 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9882 - 10150

04	510	N	103	-0-	-407	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	51	-0-	-399	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
*09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	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 #: 1 RRCID -> 000502 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9861 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	384	-0-	-1056	-0-	384	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
06	1560	N	99	-0-	-1461	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	403	N	126	-0-	-277	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
*09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 1 RRCID -> 059867 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A

04	1350	N	344	-0-	-1006	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
06	1410	N	118	-0-	-1292	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	341	N	93	-0-	-248	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
*09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 1 RRCID -> 084357 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996

04	2040	N	491	-0-	-1549	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
06	2010	N	305	-0-	-1705	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	496	N	35	-0-	-461	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
*09	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 2 RRCID -> 090529 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866

04	2010	N	507	-0-	-1503	-0-	507	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
06	2010	N	175	-0-	-1835	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	527	N	94	-0-	-433	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
*09	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 090878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974

04	420	N	98	-0-	-322	-0-	98	2			N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	53	-0-	-367	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
*09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 157238 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038

04	330	N	62	-0-	-268	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	5	-0-	-235	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 161637 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030

04	3390	X	786	-0-	-2604	-0-	786	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
06	3300	X	241	-0-	-3059	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	143	-0-	-3205	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
*09	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	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 #: 3 RRCID -> 162573 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5580	X	1423	-0-	-4157	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
06	5400	X	437	-0-	-4963	-0-	437	2			N	-0-					-0-
07	5239	X	153	-0-	-5086	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
*09	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 4 RRCID -> 167369 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553

04	2310	X	785	-0-	-1525	-0-	785	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
06	2310	N	169	-0-	-2141	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	806	N	159	-0-	-647	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	3104	-0-	104	104	3104	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 4 RRCID -> 167621 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999

04	450	N	109	-0-	-341	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	91	-0-	-359	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
*09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 5 RRCID -> 171800 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036

04	1380	N	324	-0-	-1056	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
06	1380	N	191	-0-	-1189	-0-	191	2			N	-0-					-0-
07	341	N	97	-0-	-244	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
*09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 5 RRCID -> 171896 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157

04	690	N	216	-0-	-474	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	840	N	159	-0-	-681	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
*09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 5 RRCID -> 172137 COMPL. DATE 01/24/1999 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920

04	1740	N	546	-0-	-1194	-0-	546	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
06	2040	N	116	-0-	-1924	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	558	N	104	-0-	-454	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
*09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 7 RRCID -> 173360 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10070 - 10184

04	4110	X	966	-0-	-3144	-0-	966	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
06	4050	X	235	-0-	-3815	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	239	-0-	-3915	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	4092	X	3985	-0-	-107	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
*09	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	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 #: 6 RRCID -> 173538 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 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	1020	N	247	-0-	-773	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	1020	N	45	-0-	-975	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	248	N	59	-0-	-189	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
*09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-

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	4770	X	1351	-0-	-3419	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
06	4770	X	162	-0-	-4608	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	230	-0-	-4699	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
*09	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 6 RRCID -> 174457 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	203	-0-	-637	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	840	N	86	-0-	-754	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	217	N	76	-0-	-141	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
*09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -E- WELL #: 2 RRCID -> 176763 COMPL. DATE 01/16/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	243	-0-	-807	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	1020	N	80	-0-	-940	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
*09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN "G" WELL #: 2 RRCID -> 178535 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	N	160	-0-	-440	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	630	N	13	-0-	-617	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	155	N	38	-0-	-117	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
*09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 8 RRCID -> 178552 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	N	659	-0-	-2041	-0-	659	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
06	2580	N	141	-0-	-2439	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	682	N	108	-0-	-574	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
*09	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-

CAUTHRON -D- WELL #: 9 RRCID -> 183314 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7350	X	1682	-0-	-5668	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					-0-
06	7140	X	10	-0-	-7130	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	146	-0-	-7232	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6333	-0-	-1045	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
*09	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CAUTHORN -G- WELL #: 3 RRCID -> 183454 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

CAUTHRON "C" WELL #: 8 RRCID -> 184831 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960

04	720	N	163	-0-	-557	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	690	N	68	-0-	-622	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
*09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN "B" WELL #: 8 RRCID -> 187732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004

04	3390	X	816	-0-	-2574	-0-	816	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
06	3390	X	218	-0-	-3172	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	211	-0-	-3292	-0-	211	2			N	-0-					-0-
08	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
*09	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -H- WELL #: 1 RRCID -> 196277 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784

04	1710	N	407	-0-	-1303	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
06	1650	N	245	-0-	-1405	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	434	N	146	-0-	-288	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4056	-0-	956	956	4056	2			N	-0-					-0-
*09	3000	N	2166	-0-	-834	122	2166	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -J- WELL #: 1 RRCID -> 205493 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750

04	7050	X	1631	-0-	-5419	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					-0-
06	6870	X	629	-0-	-6241	-0-	629	2			N	-0-					-0-
07	7037	X	275	-0-	-6762	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	9008	2			N	-0-					-0-
*09	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	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	120	N	27	-0-	-93	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 4 RRCID -> 213633 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925

04	1320	N	320	-0-	-1000	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
06	1290	N	64	-0-	-1226	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	341	N	76	-0-	-265	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
*09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CAUTHORN -B- WELL #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	536	-0-	-1684	-0-	536	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
06	2250	N	217	-0-	-2033	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	558	N	222	-0-	-336	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
*09	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-

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	210	N	56	-0-	-154	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	16	-0-	-194	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4050	X	992	-0-	-3058	-0-	992	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
06	3780	X	176	-0-	-3604	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	3906	X	274	-0-	-3632	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
*09	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	2			N	-0-					-0-

RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	69	-0-	-291	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	73	-0-	-227	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
*09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-

RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 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	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (SWANSON) 93874 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
ALTIZER WELL #: 5B RRCID -> 158689 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10397 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4200	X	553	-0-	-3647	-0-	553	3			N	-0-					-0-
05	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	3			N	-0-					-0-
06	4710	X	508	-0-	-4202	-0-	508	3			N	-0-					-0-
07	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	3			N	-0-					-0-
08	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	3			N	-0-					-0-
09	4710	X	4338	-0-	-372	-0-	4338	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (SWANSON) //CONT.// 93874 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 171090 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EARWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 165014 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8876 - 9020

04	5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-			-0-
05	4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-			-0-
06	4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-			-0-
07	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-			-0-
08	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-			-0-
*09	7535 X	7535	-0-	-0-	-0-	451	1	7084	2	N	-0-			-0-

EARWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165336 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992

04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-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	252 N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	N	-0-			-0-

EARWOOD G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 165533 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063

04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
06	390 N	-0-	-0-	-390	-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	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	77	1	1205	2	N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 1 WELL #: 1C RRCID -> 167314 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818

04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
06	600 N	-0-	-0-	-600	-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	945 N	945	-0-	-0-	-0-	57	1	888	2	N	-0-			-0-

EARWOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 167865 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8722 - 8804

04	7110 X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-			-0-
05	7347 X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-			-0-
06	7110 X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-			-0-
07	6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-			-0-
08	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-			-0-
*09	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	169	1	2654	2	N	-0-			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

NEWBY "A" WELL #: 2C RRCID -> 168438 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-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	642	N	642	-0-	-0-	-0-	38	1	604	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 169049 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-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	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	118	1	1857	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 169387 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
07	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
08	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
*09	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	269	1	4219	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 170643 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 172050 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-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	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	77	1	1213	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 172566 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-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	988	N	988	-0-	-0-	-0-	59	1	929	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 173842 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
06	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
08	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
*09	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	66	1	1032	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

EARWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 175798 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-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	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 6 RRCID -> 176804 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	77	1	1205	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 7 RRCID -> 177156 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-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	474	N	474	-0-	-0-	-0-	28	1	446	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 177421 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 8 RRCID -> 177565 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-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-

EARWOOD "A" WELL #: 9 RRCID -> 178614 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-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	975	N	975	-0-	-0-	-0-	58	1	917	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 2 RRCID -> 179619 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
05	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
06	1740	N	-0-	-0-	-1740	-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	3000	N	3093	-0-	93	93	185	1	2908	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

NEWBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 181110 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-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	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	168	1	2637	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 11 RRCID -> 181112 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-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	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	82	1	1283	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 45 WELL #: 4 RRCID -> 181621 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
05	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
06	2250	N	-0-	-0-	-2250	-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-

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	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-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	448	N	448	-0-	-0-	-0-	27	1	421	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-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
*09	382	X	382	-0-	-0-	-0-	23	1	359	2	N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 186006 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-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	878	N	878	-0-	-0-	-0-	53	1	825	2	N	-0-					-0-

NEWBY A WELL #: 4 RRCID -> 194616 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-					-0-
05	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-					-0-
06	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					N	-0-					-0-
07	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-					-0-
08	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-					-0-
*09	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	499	1	7837	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2C RRCID -> 195698 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	N	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
05	2728	N	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-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	968	N	968	-0-	-0-	-0-	58	1	910	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 5 RRCID -> 196406 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-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 #: 6 RRCID -> 197155 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-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	979	N	979	-0-	-0-	-0-	59	1	920	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 12 RRCID -> 197156 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-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	3000	N	7374	-0-	4374	4374	442	1	6932	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 #: 3 RRCID -> 197966 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078

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	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-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 "B" WELL #: 2 RRCID -> 197969 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858

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	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-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	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	95	1	1493	2	N	-0-					-0-

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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 6 RRCID -> 199656 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004

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	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-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	879	N	879	-0-	-0-	-0-	53	1	826	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 1 RRCID -> 199658 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010

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	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-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	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	83	1	1305	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 2 RRCID -> 205802 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110

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	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
06	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
07	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
08	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
*09	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	378	1	5933	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 7 RRCID -> 206411 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
07	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
08	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
*09	444	X	444	-0-	-0-	-0-	27	1	417	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WHITEHEAD "46" WELL #: 3 RRCID -> 211611 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-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	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	140	1	2201	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-

NEWBY GU 1 WELL #: 3C RRCID -> 214613 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8752 - 8772

04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
07	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
08	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 220305 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920

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-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 220306 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926

04	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
05	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
06	1680	N	-0-	-0-	-1680	-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	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	141	1	2208	2	N	-0-					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 5 RRCID -> 220398 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886

04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-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-

EARWOOD G U 1 WELL #: 4 RRCID -> 220620 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EARWOOD "A" WELL #: 13 RRCID -> 220627 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-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-

WALKER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 221162 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228

04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-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	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	162	1	2544	2	N	-0-					-0-

NEWBY GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 221376 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859

04	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
06	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					-0-
07	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
08	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
*09	863	X	863	-0-	-0-	-0-	52	1	811	2	N	-0-					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 6 RRCID -> 223325 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 8926

04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 224977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860

04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	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	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-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	397	N	397	-0-	-0-	-0-	24	1	373	2	N	-0-					-0-

VON ORMY (ANACHACHO LIME) 94100 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEXAR
JARVIS, ROY R. 430235
VON ORMY WELL #: 1 RRCID -> 000507 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 1177 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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

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	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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 6 RRCID -> 106671 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10231 - 10395

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-

WASHBURN (EDWARDS) //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC //CONT.// 760785
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 7 RRCID -> 135425 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10273 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 9 RRCID -> 144748 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10272 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 11 RRCID -> 221403 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	50	-0-	-10	-0-	50	1			N	-0-					21
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					21
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-	5	1			16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

WASHBURN RANCH, WEST (4800) //CONT.// 95341 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
PYLE PETROLEUM, INC. //CONT.// 683968
SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 4 RRCID -> 178917 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4750 - 4761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	45	1	1	9	Y	1					28
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	45	1	1	9	Y	1					29
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	45	1	1	9	Y	1	23	1			7
07	DLQ G-10	92	-0-	92	92	90	1	2	9	Y	2					9
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798

04	60 N	51	-0-	-9	-0-	50	1	1	9	Y	1					22
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	50	1	1	9	Y	1					23
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	Y	1	16	1			8
07	DLQ G-10	48	-0-	48	48	45	1	3	9	Y	3					11
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

WEIGANG (REKLAW) 95888 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HURT & TARTT WELL #: 5 RRCID -> 203306 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 3787 PERF. 3685 - 3689

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SEA EAGLE FORD, LLC 760785
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 8 RRCID -> 139165 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10296 - 10344

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BECKMAN, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 000517 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10317 - 10413

04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	-0-					-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-					-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	N	-0-					-0-
07	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	N	-0-					-0-
*09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	21	1	278	2	N	-0-					-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291

04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	67	1	884	2	N	-0-		-0-
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	77	1	1025	2	N	-0-		-0-
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	77	1	1026	2	N	-0-		-0-
07	992	N	10	-0-	-982	-0-	1	1	9	2	N	-0-		-0-
08	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	76	1	1008	2	N	-0-		-0-
09	1110	N	953	-0-	-157	-0-	67	1	886	2	N	-0-		-0-

BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485

04	150	N	132	-0-	-18	-0-	9	1	123	2	N	-0-		-0-
05	403	N	151	-0-	-252	-0-	11	1	140	2	N	-0-		-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	2	N	-0-		-0-
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	97	1	1290	2	N	-0-		-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	20	1	273	2	N	-0-		-0-
*09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	25	1	331	2	N	-0-		-0-

STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILDFLOWER (STRAWN) 97368 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PATTON, E. N. OIL COMPANY, INC. 643525
WHITEHEAD "30" WELL #: 1 RRCID -> 163948 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9760 - 10350

04	450	N	120	-0-	-330	-0-	120	3			N	-0-		-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-		-0-
06	480	N	378	-0-	-102	-0-	378	3			N	-0-		-0-
07	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-		-0-
08	527	N	123	-0-	-404	-0-	123	3			N	-0-		-0-
09	390	N	89	-0-	-301	-0-	89	3			N	-0-		-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980

04	3090	X	764	-0-	-2326	-0-	764	3			N	-0-		-0-
05	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	3			N	-0-		-0-
06	3090	X	2601	-0-	-489	-0-	2601	3			N	-0-		-0-
07	3193	X	10	-0-	-3183	-0-	10	3			N	-0-		-0-
08	3193	X	410	-0-	-2783	-0-	410	3			N	-0-		-0-
09	3090	X	536	-0-	-2554	-0-	536	3			N	-0-		-0-

WILL O. (ELLENBURGER) 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
EXXON MILLS -39- WELL #: 1 RRCID -> 075468 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 15383 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	1	1	8			-0-
06	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
07	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
08	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
MILLS MIN. TRUST G. U. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094155 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13918 - 14913

04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS MINERAL TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 094437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797

04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-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-

WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 000376 COMPL. DATE 10/16/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.13540 - 14940

04	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
*09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-

MILLS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 063679 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A

04	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
05	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
06	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
*09	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 068565 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465

04	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-
05	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
06	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
07	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659

MILLS -18- WELL #: 1 RRCID -> 074328 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
08	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079224 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056

04	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-
05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
08	1550	X	1180	-0-	-370	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
*09	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4 RRCID -> 079446 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724

04	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					-0-
05	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
06	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					-0-
07	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
08	2170	X	587	-0-	-1583	-0-	587	3			N	-0-					-0-
*09	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	3			N	-0-					-0-

BLAKENEY-KRUEGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 080122 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 108 RRCID -> 082270 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664

04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 5 RRCID -> 180491 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616

04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					-0-
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
07	2790	X	1520	-0-	-1270	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
08	1488	X	1163	-0-	-325	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
*09	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 6 RRCID -> 182475 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600

04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
07	2170	X	598	-0-	-1572	-0-	598	3			N	-0-					-0-
08	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	5582	3			N	-0-					-0-
*09	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	8293	3			N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1H RRCID -> 201559 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14503 - 16899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

ARLEDGE WELL #: 208 RRCID -> 213951 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12992 - 14152

04	20970	X	-0-	-0-	-20970	-0-				N	-0-					-0-
05	20987	X	-0-	-0-	-20987	-0-				N	-0-					-0-
06	19890	X	-0-	-0-	-19890	-0-				N	-0-					-0-
07	17546	X	4738	-0-	-12808	-0-	4738	3		N	-0-					-0-
08	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	11951	3		N	-0-					-0-
*09	16028	X	16028	-0-	-0-	-0-	16028	3		N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 8 RRCID -> 219173 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748

04	8670	X	-0-	-0-	-8670	-0-				N	-0-					-0-
05	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-				N	-0-					-0-
06	8670	X	-0-	-0-	-8670	-0-				N	-0-					-0-
07	8773	X	4160	-0-	-4613	-0-	4160	3		N	-0-					-0-
08	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	3		N	-0-					-0-
*09	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	3		N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 10 RRCID -> 219880 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13200 - 14651

04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-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	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3		N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 9 RRCID -> 220810 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	226				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	226				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	226				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		60	-0-	60	286	60	3		N	-0-					-0-
08	334	X	48	-0-	-286	-0-	48	3		N	-0-					-0-
*09	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-					-0-

MILLS "36" WELL #: 1 RRCID -> 221692 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750

04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-				N	-0-					-0-
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-				N	-0-					-0-
06	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-				N	-0-					-0-
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-				N	-0-					-0-
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-					-0-
*09	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	3		N	-0-					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 12 RRCID -> 226485 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720

04	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-				N	-0-					-0-
05	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-				N	-0-					-0-
06	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-				N	-0-					-0-
07	3317	X	78	-0-	-3239	-0-	78	3		N	-0-					-0-
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-				N	-0-					-0-
*09	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3		N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659

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	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-
05	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					-0-
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
07	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
08	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
*09	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-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	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	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*09	95	X	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-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	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					-0-
05	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-
06	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					-0-
07	4278	X	4127	-0-	-151	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
08	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	3			N	-0-					-0-
*09	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	3			N	-0-					-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	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-					N	-0-					-0-
05	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					N	-0-					-0-
06	7710	X	-0-	-0-	-7710	-0-					N	-0-					-0-
07	7006	X	541	-0-	-6465	-0-	541	3			N	-0-					-0-
08	4061	X	469	-0-	-3592	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*09	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-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	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
*09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-

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	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
07	961	X	412	-0-	-549	-0-	412	3			N	-0-					-0-
08	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
*09	753	X	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
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	-0-	-0-	-5160	-0-				N	-0-			-0-
05	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-				N	-0-			-0-
06	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-				N	-0-			-0-
07	4619	X	2692	-0-	-1927	-0-	2692	3		N	-0-			-0-
08	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	3		N	-0-			-0-
*09	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	3		N	-0-			-0-

MILLS "36" WELL #: 2 RRCID -> 255988 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985

04	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-				N	-0-			-0-
05	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-				N	-0-			-0-
06	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-				N	-0-			-0-
07	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-				N	-0-			-0-
08	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-				N	-0-			-0-
*09	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	10425	3		N	-0-			-0-

WILL O. (STRAWN) 97474 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
MOBIL MILLS "40" WELL #: 1 RRCID -> 165374 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 15186 PERF.12095 - 12157

04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-				N	-0-			-0-
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-			-0-
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-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	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3		N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 184946 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11936 - 11996

04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-				N	-0-			-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-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-

ARLEDGE WELL #: 308 RRCID -> 220005 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672

04	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-				N	-0-			-0-
05	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-				N	-0-			-0-
06	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-				N	-0-			-0-
07	3627	X	2814	-0-	-813	-0-	2814	3		N	-0-			-0-
08	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	3		N	-0-			-0-
*09	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	3		N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 14 RRCID -> 228674 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832

04	2610	N	-0-	-0-	-2610	-0-				N	-0-			-0-
05	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-				N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3		N	-0-			-0-
08	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	3		N	-0-			-0-
*09	3000	N	3071	-0-	71	71	3071	3		N	-0-			-0-

WILL O. (WOLFCAMP) 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659

MILLS "15" WELL #: 2 RRCID -> 208280 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 2840 - 3537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 1011 RRCID -> 212069 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 3650 - 3660

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS "15" WELL #: 3 RRCID -> 212887 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3213 - 3231

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 608 RRCID -> 230061 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630

04	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
05	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
06	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
07	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
08	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
*09	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

MILLS 16 WELL #: 2 RRCID -> 243037 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198

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-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 7 RRCID -> 269300 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 15853 PERF. 3260 - 4568

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
MILLS WELL #: 218 RRCID -> 074939 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2778 - 2808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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-

KINCAID WELL #: 3012 RRCID -> 120515 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3345 - 3401

04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

COLE WELL #: 1358 RRCID -> 212888 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3495 - 3764

04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

KINCAID A WELL #: 7012 RRCID -> 212890 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4600

04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

KINCAID A WELL #: 2012 RRCID -> 213268 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3905 - 4106

04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

WILL O, NORTH (WOLFCAMP) 97476 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
KINCAID WELL #: 1012 RRCID -> 099242 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 12797 PERF. 3275 - 3326

04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

WILL O, NORTH (WOLFCAMP) //CONT.// 97476 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
KINCAID WELL #: 1064 RRCID -> 187461 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	1			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	1			N	-0-					-0-
*09	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 17 T RRCID -> 094324 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2890 - 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	1			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	1			N	-0-					-0-
08	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	1			N	-0-					-0-
*09	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 T RRCID -> 100166 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	1			N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	1			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	1			N	-0-					-0-
*09	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 59 T RRCID -> 100551 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2752 - 2783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	1			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	1			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	1			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	1			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	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	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20 B	-0-	73	1			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5 B	-0-	55	1			N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18 B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	1			N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3 B	-0-	57	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 T RRCID -> 102696 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2920 - 2942

04	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15 B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21 B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
*09	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 141 C RRCID -> 106224 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2750 - 2760

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 151 T RRCID -> 106225 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2846 - 2866

04	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
09	90	N	68	-0-	-22 B	-0-	68	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 12 RRCID -> 110834 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2595 - 2599

04	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19 B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	1			N	-0-					-0-
*09	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 64 RRCID -> 113235 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2592 - 2596

04	90	N	80	-0-	-10 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	1			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
07	93	N	57	-0-	-36 B	-0-	57	1			N	-0-					-0-
08	93	N	66	-0-	-27 B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
*09	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 143 RRCID -> 118191 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2944 - 2952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1			N	-0-					-0-
05	93	N	61	-0-	-32 B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
07	93	N	67	-0-	-26 B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2 B	-0-	58	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 45 RRCID -> 125281 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2868 - 2891

04	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
05	93	N	67	-0-	-26 B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22 B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
*09	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 200 RRCID -> 130996 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2619 - 2625

04	60	N	48	-0-	-12 B	-0-	48	1			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6 B	-0-	54	1			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	1			N	-0-					-0-
*09	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 125 RRCID -> 131854 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2898 - 2904

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 190 RRCID -> 135052 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2598 - 2606

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (BRACERO-OIL) 98075 210 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 206 RRCID -> 112578 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2637 - 2652

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (BRACERO 2825) 98075 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 175 T RRCID -> 106222 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2825 - 2831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (BRACERO 2865) 98075 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 177 T RRCID -> 106228 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2864 - 2872

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 3 T RRCID -> 094152 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2704 - 2734

04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1	N	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1	N	-0-			-0-
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	1	N	-0-			-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	1	N	-0-			-0-
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	1	N	-0-			-0-
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 32 T RRCID -> 094315 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972

04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1	N	-0-			-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	1	N	-0-			-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1	N	-0-			-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	1	N	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1	N	-0-			-0-
*09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 T RRCID -> 094317 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000

04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1	N	-0-			-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1	N	-0-			-0-
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1	N	-0-			-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	1	N	-0-			-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1	N	-0-			-0-
*09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 4 C RRCID -> 094319 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 11 T RRCID -> 094320 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2830 - 2850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-			-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-			-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	1		N	-0-			-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	1		N	-0-			-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	1		N	-0-			-0-
*09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 29 T RRCID -> 095064 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810

04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1		N	-0-			-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1		N	-0-			-0-
06	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	1		N	-0-			-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	1		N	-0-			-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	1		N	-0-			-0-
*09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 61 T RRCID -> 100438 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 C RRCID -> 100548 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2834 - 2852

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 43 T RRCID -> 102733 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2860 - 2873

04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1		N	-0-			-0-
05	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	1		N	-0-			-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		N	-0-			-0-
07	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	1		N	-0-			-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 121 T RRCID -> 104254 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982

04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-			-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1		N	-0-			-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1		N	-0-			-0-
*09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 180 T RRCID -> 107059 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 9 RRCID -> 127883 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2814 - 2819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 49 RRCID -> 128397 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144

04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1		N	-0-			-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	1		N	-0-			-0-
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	1		N	-0-			-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1		N	-0-			-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	1		N	-0-			-0-
*09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 130831 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786

04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1		N	-0-			-0-
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1		N	-0-			-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1		N	-0-			-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1		N	-0-			-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1		N	-0-			-0-
*09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 25 RRCID -> 131507 COMPL. DATE 08/02/1989 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 160 RRCID -> 131508 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2400 - 2408

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 132336 COMPL. DATE 09/23/1989 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2897 - 2905

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2575) 98075 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 40 RRCID -> 116801 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2562 - 2568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1		N	-0-			-0-
05	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	1		N	-0-			-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-			-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	1		N	-0-			-0-
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	1		N	-0-			-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 186 RRCID -> 116837 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2622

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 124933 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2574 - 2579

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 184 RRCID -> 130997 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 2807 PERF. 2576 - 2580

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2715) 98075 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 7 T RRCID -> 094673 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2709 - 2721

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2810) 98075 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 153 T RRCID -> 106205 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2812 - 2820

04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	1		N	-0-			-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1		N	-0-			-0-
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	1		N	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-			-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1		N	-0-			-0-
*09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1		N	-0-			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2825) 98075 281 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 19 C RRCID -> 094318 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2828 - 2840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2890) 98075 283 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 182 RRCID -> 117715 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2888 - 2898

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (ELAINE) 98075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 4 T RRCID -> 100437 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 3030 - 3042

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 141 T RRCID -> 106223 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2818 - 2826

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 100 RRCID -> 122107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2735 - 2746

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (ESCONDIDO) 98075 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 2 C RRCID -> 121757 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 1971 - 1978

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (ESCONDIDO) //CONT.// 98075 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 62 RRCID -> 129756 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 1930 - 1944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	1		N	-0-			-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1		N	-0-			-0-
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	1		N	-0-			-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	1		N	-0-			-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	1		N	-0-			-0-
*09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1		N	-0-			-0-

WINN-DULCE (OLMOS) 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH "A" WELL #: 26 RRCID -> 087874 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2130 - 2142

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 3 C RRCID -> 094142 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2436 - 2452

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 32 C RRCID -> 094327 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2557 - 2562

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 C RRCID -> 094328 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2632 - 2638

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 17 C RRCID -> 094330 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2534 - 2546

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 9 C RRCID -> 094331 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2522 - 2540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 11 C RRCID -> 094332 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2496 - 2512

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 15 C RRCID -> 094334 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2620 - 2626

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 29 C RRCID -> 095065 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2510 - 2520

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 30 C RRCID -> 096409 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2301 - 2305

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 57 C RRCID -> 100163 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 3169 PERF. 2550 - 2562

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 61 C RRCID -> 100549 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2510 - 2520

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 59 C RRCID -> 100550 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2384 - 2400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 43 C RRCID -> 101768 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2550 - 2557

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 101769 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2613 - 2617

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 79 C RRCID -> 102560 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2510 - 2516

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 C RRCID -> 102695 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2499 - 2509

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 77 C RRCID -> 103971 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2450 - 2462

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 129 RRCID -> 106193 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2604 - 2607

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 175 C RRCID -> 106221 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2553 - 2559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 151 C RRCID -> 106226 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2510 - 2524

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 157 RRCID -> 126717 COMPL. DATE 05/24/1988 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2522 - 2548

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER) 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 13 T RRCID -> 094821 COMPL. DATE 04/20/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2584 - 2592

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 097975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2584 - 2618

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 77 T RRCID -> 103974 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2523 - 2533

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER) //CONT.// 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 105664 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2278 - 2284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 164 RRCID -> 105973 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 2897 PERF. 2281 - 2318

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 180 C RRCID -> 107060 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2610 - 2614

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 138 RRCID -> 108370 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2136 - 2150

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 163 RRCID -> 122467 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2576 - 2582

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2530) 98075 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 153 C RRCID -> 106208 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2530 - 2535

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2600) 98075 545 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 177 C RRCID -> 106227 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2600 - 2607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2570) 98075 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 7 C RRCID -> 094674 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2564 - 2576

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 127 RRCID -> 126716 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2557 - 2563

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WISHBONE (HOUSE 3) 98270 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4T RRCID -> 207366 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12788 - 12820

04	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-

WISHBONE (UPPER HOUSE) 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 5 RRCID -> 208364 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 14790 PERF.12200 - 12444

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4C RRCID -> 214307 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12206 - 12230

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 1) 98271 218 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM FEE WELL #: 1 RRCID -> 215022 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12126 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	45	1	296	2	N	-0-					-0-
05	341	N	280	-0-	-61	-0-	39	1	241	2	N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	42	1	293	2	N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	42	1	305	2	N	-0-					-0-
08	279	N	230	-0-	-49	-0-	30	1	200	2	N	-0-					-0-
09	330	N	153	-0-	-177	-0-	18	1	135	2	N	-0-					-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 2) 98271 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 215680 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12156 - 12206

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 3) 98271 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 10 RRCID -> 215494 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12310 - 12340

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISHBONE, WEST (HOUSE 1) 98273 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 1 RRCID -> 225154 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12310 - 12324

04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	2	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-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

04	480	N	296	-0-	-184	-0-	39	1	257	2	N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	63	1	392	2	N	-0-					-0-
06	300	N	258	-0-	-42	-0-	32	1	226	2	N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	42	1	309	2	N	-0-					-0-
08	465	N	254	-0-	-211	-0-	33	1	221	2	N	-0-					-0-
*09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	39	1	302	2	N	-0-					-0-

WOODLEY (ANACACHO 700) 98584 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UVALDE
TIGER OIL & GAS CO. 860060
WOODLEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 038594 COMPL. DATE 02/03/1966 TOTAL DEPTH 678 PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLEY (1200) 98584 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UVALDE
TIGER OIL & GAS CO. 860060
WOODLEY RANCH WELL #: 2 RRCID -> 038278 COMPL. DATE 10/12/1965 TOTAL DEPTH 1210 PERF. 1138 - 1144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLEY RANCH WELL #: 3 T RRCID -> 039326 COMPL. DATE 06/09/1966 TOTAL DEPTH 1129 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-